ဘီလူးချောင်းအမှတ်(၃) ရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်းကို

B.O.T (Build, Operate & Transfer)

(တည်ဆောက်ခြင်း၊ လုပ်ငန်းဆောင်ရွက်ခြင်းနှင့် လွှဲပြောင်းပေးရေး)

စနစ်ဖြင့်

မြန်မာနိုင်ငံသားများ ရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှု ဥပဒေနှင့်အညီ

ခွင့်ပြုမိန့်ဖြင့်

လုပ်ငန်းဆောင်ရွက်ရန်အတွက်

အဆိုပြုတင်ပြချက်

Future Energy Co., Ltd.

၂၀၁၀ခုနှစ်

ပြည်ထောင်စုမြန်မာနိုင်ငံတော်အစိုးရ
အမှတ်(၁) လျှပ်စစ်စွမ်းအားဝန်ကြီးဌာန

စာအမှတ်၊ ၁၃၆ - လျှပ်စစ် ၁(၂)/၂၃၅/၂၀၁၀
ရက်စွဲ ၊ ၂၀၁၀ ခုနှစ်၊ ဇန်နဝါရီလ (၁၄)ရက်

အကြောင်းအရာ။ **ဘီလူးချောင်း(၃)ရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်းအား B.O.T စနစ်ဖြင့် လျှပ်စစ်ဓာတ်အား ထုတ်လုပ်ဖြန့်ဖြူးရောင်းချခွင့်ပြုပါရန် အဆိုပြုချက် တင်ပြခြင်းကိစ္စ**

ရည်ညွှန်းချက် ။ ၁။ အမှတ်(၁)လျှပ်စစ်စွမ်းအားဝန်ကြီးဌာန၏ (၉-၁၂-၂၀၀၉) ရက်စွဲပါစာအမှတ်၊၁၃၆- လျှပ်စစ် ၁(၂)/၅၆ ၂၀/၂၀၀၉။
၂။ မြန်မာနိုင်ငံရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုကော်မရှင်၏ (၂၃-၁၂-၂၀၀၉) ရက်စွဲပါစာအမှတ်၊ ရက-၆(က)/မ-၁၀၁၈/၂၀၀၉ (၂၉၇၇)

အကြောင်းအရာပါကိစ္စနှင့် စပ်လျဉ်း၍ ဘီလူးချောင်း(၃)ရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်းအား B.O.T စနစ်ဖြင့် လျှပ်စစ်ဓာတ်အား ထုတ်လုပ်ဖြန့်ဖြူးရောင်းချခွင့်ပြုပါရန် ရည်ညွှန်းချက်(၁)ပါစာဖြင့် အဆိုပြုတင်ပြခြင်းနှင့် ပတ်သက်၍ မြန်မာနိုင်ငံရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုကော်မရှင်၏ ရည်ညွှန်းချက်(၂)ပါစာအရ ကုန်သွယ်မှု မူဝါဒကောင်စီသို့ ဆက်လက်တင်ပြနိုင်ရန်အတွက် အဆိုပြုလွှာ(၂၇)စုံကို Adobe Acrobat Reader (pdf) File ဖြင့် ထည့်သွင်းထားသော CD Copy နှင့် အတူပူးတွဲပေးပို့အပ်ပါသည်။

ဝန်ကြီး၊ ဘိုဟန်
(ခင်မောင်ကျော်၊ ရုံးအဖွဲ့မှူး)

<u>မြန်မာနိုင်ငံရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုကော်မရှင်</u>
မိတ္တူ - ရုံးလက်ခံ
- မျှောစာတွဲ

ပြည်ထောင်စုမြန်မာနိုင်ငံတော်အစိုးရ
အမှတ်(၁) လျှပ်စစ်စွမ်းအားဝန်ကြီးဌာန

စာအမှတ်၊ ၁၃၆ - လျှပ်စစ် ၁(၂)/၅၆၂၀/ ၂၀၀၉
ရက်စွဲ ၊ ၂၀၀၉ ခုနှစ်၊ ဒီဇင်ဘာလ (၉) ရက်

သို့

ဥက္ကဋ္ဌ
မြန်မာနိုင်ငံရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုကော်မရှင်
နေပြည်တော်

အစီရင်ခံစာ

အကြောင်းအရာ။ **ဘီလူးချောင်း(၃)ရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်းအား B.O.T (Build, Operate and Transfer) (တည်ဆောက်၊ ခေါင်းနှင်၊ လွှဲပြောင်း) စနစ်ဖြင့် လျှပ်စစ်ဓာတ်အား ထုတ်လုပ်ဖြန့်ဖြူး ရောင်းချခွင့်ပြုပါရန်တင်ပြခြင်း**

၁။ အမှတ်(၁)လျှပ်စစ်စွမ်းအားဝန်ကြီးဌာနအနေဖြင့် မြန်မာနိုင်ငံအတွင်းရှိ ရေအားသယံဇာတအရင်းအမြစ်များကို အကျိုးရှိစွာအသုံးချ၍ ကိုးတက်လိုအပ်နေသော လျှပ်စစ်ဓာတ်အားလိုအပ်ချက်ကို ဖြည့်ဆည်းပေးနိုင်ရန်အတွက် ရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်းများကို အကောင်အထည်ဖော်ဆောင်ရွက်လျက်ရှိရာတွင် "ပြည်တွင်းပြည်ပမှ အတတ်ပညာနှင့် အရင်းအနှီးများဖိတ်ခေါ်၍ စီးပွားရေးဖွံ့ဖြိုးတိုးတက်အောင် တည်ဆောက်ရေး" ဟူသော နိုင်ငံတော်၏ စီးပွားရေးဦးတည်ချက်နှင့်အညီ ရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်းများအား ပြည်တွင်းတိုင်းရင်းသား လုပ်ငန်းရှင်များနှင့် အကျိုးတူပူးပေါင်းဆောင်ရွက်လျက်ရှိပါသည်။

၂။ အမှတ်(၁)လျှပ်စစ်စွမ်းအားဝန်ကြီးဌာန၊ ရေအားလျှပ်စစ်စီမံရေးဦးစီးဌာနနှင့် အနာဂတ်စွမ်းအားကုမ္ပဏီလီမိတက်တို့သည် ကယားပြည်နယ်၊ လွိုင်ကော်မြို့၏ အရှေ့တောင်ဘက်(၁၆)မိုင်ခန့်အကွာရှိ ဘီလူးချောင်းပေါ်တွင် တပ်ဆင်စက်အင်အား (၅၂)မဂ္ဂါဝပ်၊ နှစ်စဉ်ပျမ်းမျှထုတ်လုပ်ရည်ဓာတ်အား ကီလိုဝပ်နာရီသန်းပေါင်း(၃၃၄) ထွက်ရှိမည့် ဘီလူးချောင်းအမှတ်(၃) ရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်းအား B.O.T စနစ်ဖြင့် ဆောင်ရွက်ရန်အတွက် လက်မှတ်ရေးထိုးမည့် ပဋိညာဉ်စာချုပ် (မူကြမ်း)အား နှစ်ဖက်ညှိနှိုင်းပြုစုခဲ့ကြပါသည်။

၃။ ညှိနှိုင်းပြုစုထားသော ပဋိညာဉ်စာချုပ်(မူကြမ်း)အရ အနာဂတ်စွမ်းအားကုမ္ပဏီလီမိတက်အနေဖြင့် ဆောင်ရွက်မည့် လုပ်ငန်းအဆင့်ဆင့်မှာ အောက်ပါအတိုင်းဖြစ်ပါသည်-

(က) စီမံကိန်းအတွက် စူးစမ်းလေ့လာခြင်း၊ ဒီဇိုင်းရေးဆွဲပုံစံထုတ်လုပ်ခြင်းနှင့် စီးပွားရေးတွက်ခြေကိုက်မှု လေ့လာသုံးသပ်ခြင်း။

(ခ) ဘီလူးချောင်းအမှတ်(၂)ရေအားလျှပ်စစ်စက်ရုံမှ အသုံးပြုပြီးထုတ်လွှတ်လိုက်သော ရေနှင့် စက်ရုံအနီးရှိ ဘီလူးချောင်းမှ လွှဲယူသောရေတို့ကို ပူးပေါင်း၍ ရေသွင်းတံခါးမှ တစ်ဆင့် အဓိကဥမင်လိုဏ်ခေါင်း(Head Race Tunnel) အတွင်းသို့ ပို့လွှတ်ပေးသွင်းခြင်း။

(ဂ) ဘီလူးချောင်းမှ ရေထုကို လွှဲပြောင်းသွင်းယူနိုင်ရန် ဘီလူးချောင်းပေါ်တွင် ရေလွှဲ အဆောက်အအုံ၊ ရေငြိမ်ကန်၊ ရေသွင်းမြောင်း စသည်တို့ကို တည်ဆောက်ခြင်း။

(ဃ) အလျားမီတာ(၉၀)မှ မီတာ(၂၂၀)ရှည်သော ချဉ်းကပ်ဥမင်လိုဏ်ခေါင်း(၄)ခု အပါအဝင် အလျား(၄.၃)ကီလိုမီတာ၊ အကျယ်(အချင်း)(၄.၉)မီတာရှိသော ရေသွယ်ဥမင်လိုဏ်ခေါင်း ကို ကွန်ကရစ်လိုင်နင်ဖြင့် တည်ဆောက်ခြင်း။

(င) အဓိကရေသွယ်ဥမင်လိုဏ်အဆုံးတွင် ကုဗမီတာ(၅၀.၀၀၀)ဆန့် ကွန်ကရစ်ရေထိန်းကန် (၁)ခုနှင့် ရေပိုလွှဲ ရေငြိမ်ကန်များတည်ဆောက်ခြင်း။

(စ) အလျား(၁၈၈)မီတာနှင့် အကျယ်(အချင်း)(၃.၈)မီတာရှိသော ဖိအားမြင့်သံမဏိပိုက် (Penstock) တည်ဆောက်ခြင်း။

(ဆ) ဖရန်စစ်အမျိုးအစား(၂၅.၃)မဂ္ဂါဝပ်ထုတ်လုပ်နိုင်သည့် တာဘိုင်စက်(၂)လုံးနှင့် ဆက်စပ် ပစ္စည်းများ တပ်ဆင်ထားသော မြေပေါ်လျှပ်စစ်စက်ရုံ(Surface Type Power House)

(ဇ) [illegible]
ကွန်ကရစ် ရေထုတ်မြောင်း(၁)ခု တည်ဆောက်ခြင်း။

(ဈ) မြေပေါ်ဓာတ်အားခွဲရုံ(၁)ခု တည်ဆောက်ခြင်း။

(ည) ဘီလူးချောင်းအမှတ်(၃)ရေအားလျှပ်စစ်စက်ရုံမှ အမှတ်(၂)ရေအားလျှပ်စစ်စက်ရုံသို့ (၄.၅) ကီလိုမီတာအရှည်ရှိ (၁၃၂)ကေဗွီ လျှပ်စစ်ဓာတ်အားလိုင်း တည်ဆောက်ဆက်သွယ်ခြင်း။

(ဋ) ဘီလူးချောင်းအမှတ်(၃)ရေအားလျှပ်စစ်စက်ရုံမှ ပို့လွှတ်ပေးလိုက်သည့် လျှပ်စစ်ဓာတ်အား ကို လက်ခံရယူနိုင်ရန် ဘီလူးချောင်းအမှတ်(၂)ရေအားလျှပ်စစ်စက်ရုံရှိ ဓာတ်အားခွဲရုံအား လိုအပ်သည်များ တိုးချဲ့တပ်ဆင်ပေးခြင်း။

(ဌ) ရုံးအဆောက်အဦးနှင့် ဝန်ထမ်းအိမ်ယာများ ဆောက်လုပ်ခြင်း။

(ဍ) ရေအားလျှပ်စစ်စက်ရုံ တည်ဆောက်ထိန်းသိမ်းမောင်းနှင်ခြင်း။

(ဎ) လျှပ်စစ်ဓာတ်အား ထုတ်လုပ်ခြင်းလုပ်ငန်း။

၄။ စီမံကိန်း၏ ခန့်မှန်းရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှု တုန်ကျစရိတ်တန်ဖိုး စုစုပေါင်းမှာပြည်တွင်းသုံးငွေ ကျပ်သန်းပေါင်း ၁၀၅၆၁၄.၉၇ (ကျပ် တစ်သိန်း ငါးထောင် ခြောက်ရာ တစ်ဆယ့်လေးသန်း၊ ကိုးသိန်း ခုနှစ်သောင်းတိတိ)နှင့် နိုင်ငံခြားသုံးငွေ အမေရိကန်ဒေါ်လာ(၈၂.၆၇)သန်း (အမေရိကန်ဒေါ်လာရှစ်ဆယ့်နှစ်သန်းခြောက်သိန်း ခုနှစ်သောင်း တိတိ) ဖြစ်ပါသည်။

စီမံကိန်းတည်ဆောက်ရေး **ကာလမှာ(၅)နှစ်ဖြစ်ပြီး စုစုပေါင်းလုပ်ပိုင်ခွင့်ကာလမှာ** လျှပ်စစ်ဓာတ်အားစီးပွားဖြစ် စတင်ထုတ်လုပ်ဖြန့်ဖြူးနိုင်သည့် **နေ့ရက်မှစတင်၍ နှစ်ပေါင်း(၆၀)အထိဖြစ်ပါသည်။** လုပ်ပိုင်ခွင့်ကာလအား ဆက်လက်တိုးမြှင့်လိုပါက စည်းမျဉ်းစည်းကမ်းချက်များနှင့် **အညီ မြန်မာနိုင်ငံရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုကော်မရှင်မှတဆင့်** ပြည်ထောင်စုမြန်မာနိုင်ငံတော်အစိုးရအဖွဲ့သို့ တင်ပြ၍(၅)နှစ်တစ်ကြိမ်စီဖြင့် **(၃)ကြိမ်သတ်တမ်း တိုးမြှင့်နိုင်မည်ဖြစ်ပါသည်။** လုပ်ပိုင်ခွင့်ကာလကုန်ဆုံးပါက ရေအားလျှပ်စစ်စီမံရေးဦးစီးဌာနသို့ စက်ရုံနှင့် ဆက်စပ်ပစ္စည်းများအား အခမဲ့လွှဲပြောင်း ပေးအပ်မည်ဖြစ်ပါသည်။ လုပ်ငန်းများအား **အချိန်အတူနိုင်ဖြင့် ဆောင်ရွက်လျှက်ရှိရာတွင် ၂၀၀၉ခုနှစ်၊** အောက်တိုဘာလအထိ (၁၄.၅၉) ရာခိုင်နှုန်း **ပြီးစီးပြီဖြစ်ပါသည်။**

၅။ အနာဂတ်စွမ်းအား **တူမှုကီလီမီတတ်အနေဖြင့် မြေအသုံးချမှု** ပရီမီယံကြေးအဖြစ် စုစုပေါင်းကျပ်သိန်း (၅၀၀) (ကျပ်သိန်းငါးရာတိတိ) ကို **အောက်ပါအတိုင်း ပေးအပ်မည်ဖြစ်ပါသည်-**

(က) **ပဋိညာဉ်စာချုပ်ကို နှစ်ဖက်လက်မှတ်ရေးထိုးပြီး** တစ်လအတွင်းကျပ်သိန်း(၂၅၀) **(ကျပ်သိန်းနှစ်ရာငါးဆယ်တိတိ) ကို ပေးအပ်ရန်။**

(ခ) **တည်ဆောက်ရေးကာလပြီးနောက် လျှပ်စစ်ဓာတ်အားစီးပွားဖြစ် စတင်ထုတ်လုပ်နိုင်သည့်နေ့ရက်ကာလတွင် ကျပ်သိန်း(၂၅၀) (ကျပ် သိန်းနှစ်ရာငါးဆယ်တိတိ)**ကို ပေးအပ်ရန်။

၆။ အနာဂတ်စွမ်းအား **တူမှုကီလီမီတတ်အနေဖြင့် လျှပ်စစ်ဓာတ်အားဖြန့်ဖြူး** ရောင်းချခြင်းလုပ်ငန်းကို နိုင်ငံတော်နှင့် သက်ဆိုင်ရာဌာနများမှ **အခါအားလျော်စွာ သတ်မှတ်ပေးသည့် နှုန်းထားသတ်မှတ်ချက်များနှင့်** အညီဖြန့်ဖြူးရောင်းချမည်ဖြစ်ပြီး **သဘောတူခွင့်ပြုမည့် အောက်ပါနည်းလမ်းများမှ** တစ်ခုခုဖြင့် စီမံကိန်းပြီးစီးသည့် အချိန်တွင် ဖြစ်ပေါ်မည့်**ဓာတ်အားခနှုန်းထားဖြင့် ရောင်းချမည်ဖြစ်ပါသည်-**

(က) **ဘီလူးချောင်းအမှတ်(၃) လျှပ်စစ်ဓာတ်အားခွဲရုံတွင်** မီတာတပ်ဆင်ရောင်းချသောစနစ် (Metering at the Fence of Baluchaung No.3 Hydropower Project) ဖြင့် **နိုင်ငံတော်၏ လျှပ်စစ်ထုတ်လုပ်ငန်းဌာန တစ်ခုခုသို့ ရောင်းချခြင်း၊** (သို့မဟုတ်)

(ခ) **နယ်မြေဒေသတစ်ခုခု၊ စက်မှုဇုန်တစ်ခုခုသို့ ဖြန့်ဖြူးရောင်းချခြင်း၊** (သို့မဟုတ်)

(ဂ) **ပြည်ပအိမ်နီးချင်းနိုင်ငံများသို့ ဖြန့်ဖြူးရောင်းချခြင်း၊**

၇။ အဆိုပြုစီမံကိန်းသည် **ရင်းနှီးမြှုပ်နှံမည့်** ငွေပမာဏများပြားခြင်းကြောင့် ဆောင်ရွက်မည့်စီမံကိန်းကို အာမခံပြု၍ နိုင်ငံတော်ပိုင် **ဘဏ်တစ်ခုခုမှ** ငွေကျပ်သန်းပေါင်း **(၂၂၀၀၃.၈) ကို** ဘဏ္ဍာရေးနှင့်အခွန်ဝန်ကြီးဌာနမှ ချမှတ်ထားသော လုပ်ထုံးလုပ်နည်း**များနှင့်အညီ နှစ်ရှည်စီမံကိန်းချေးငွေ** (Project Finance) ရယူဆောင်ရွက်မည်ဖြစ်ပြီး၊ နိုင်ငံခြားသုံးငွေဖြင့် **ရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုအတွက် နိုင်ငံခြားဘဏ်မှ** အမေရိကန်ဒေါ်လာသန်းပေါင်း (၂၈.၈) ကို

မြန်မာနိုင်ငံတော်ဗဟိုဘဏ်နှင့် သက်ဆိုင်ရာဝန်ကြီးဌာနတို့၏ လုပ်ထုံးလုပ်နည်းများနှင့်အညီ ချေးယူမည် ဖြစ်ပါသည်။ ချေးငွေများကို အောက်ပါအတိုင်းပြန်လည်ပေးဆပ်မည် ဖြစ်ပါသည်-

(က) ပြည်တွင်းချေးငွေအားရန်ကုန်-မန္တလေးလမ်း စီမံကိန်းမှ လမ်းအသုံးပြုခ ကောက်ခံရရှိငွေများ၊ နေပြည်တော်တည်ဆောက်ရေး စီမံကိန်းများမှ ရရှိသည့်ဝင်ငွေများ၊ ရေအားလျှပ်စစ် တည်ဆောက်ရေး ကဏ္ဍများတွင် ပါဝင်ဆောင်ရွက်လျက်ရှိသည့် ရဲရွာရေအားလျှပ်စစ် စီမံကိန်း၊ အထက်ပေါင်းလောင်းရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်းများမှ ရရှိသည့်ဝင်ငွေများ၊ High Tech Concrete Co., Ltd ၏ တွန်တရစ်ရောင်းချခြင်းမှ ရရှိသည့်ဝင်ငွေများ၊ ရွှေတောင်တုဗ္ဗကီမှ ရောင်းချသည့် အိမ်၊ မြေ၊ မြေများမှ ရရှိသည့် ဝင်ငွေများ၊ ယခုအဆိုပြု စီမံကိန်းမှ ထွက်ရှိလာသည့် လျှပ်စစ်ဓာတ်အားကို ရောင်းချခြင်းမှ ရရှိလာမည့်ဝင်ငွေများ အစရှိသည့် ဝင်ငွေများဖြင့် ယခုအဆိုပြုစီမံကိန်းလုပ်ငန်း စတင်လည်ပတ်ပြီး (၄)နှစ် မြောက်သည့်နှစ်မှစ၍ အချိုးညီ (၁၀)ရစ်ခွဲ၍ (၁၀)နှစ်အတွင်း ပြန်လည်ပေးဆပ်သွားမည် ဖြစ်ပါသည်။

(ခ) ပြည်ပချေးငွေအား ရေထွက်ပစ္စည်းများ တင်ပို့ရောင်းချခြင်းလုပ်ငန်းမှ ရရှိသည့် နိုင်ငံခြား ပို့ကုန်ရငွေများ၊ လယ်ယာထွက်ကုန်ပစ္စည်းများ တင်ပို့ရောင်းချခြင်းလုပ်ငန်းများမှ ရရှိသည့် နိုင်ငံခြားပို့ကုန် ရငွေများ၊ ပြည်တွင်းတွင်ရင်းနှီးမြှုပ်နှံနေသည့် နိုင်ငံခြားကုမ္ပဏီများသို့ ဝန်ဆောင်မှုပေးခြင်းလုပ်ငန်းများမှ ရရှိသည့် နိုင်ငံခြားငွေများ၊ ကုမ္ပဏီ၏ အခြားလုပ်ငန်း များမှ ရရှိသည့်တရားဝင်နိုင်ငံခြားငွေများ အစရှိသည့် ဝင်ငွေများဖြင့် ပေးဆပ်သွားမည် ဖြစ်ပါသည်။

၈။ အဆိုပြုသည့် ရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်း၏ ရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှု ငွေကြေးပမာဏ၊ စီမံကိန်းချေးငွေနှင့် အတိုးနှုန်းများ၊ စီမံကိန်းမှထွက်ရှိသည့် လျှပ်စစ်ဓာတ်အားကို ဖြန့်ဖြူးမည့်နှုန်းထား၊ အဆိုပြုသည့် အခွန်ဆိုင်ရာ ကင်းလွတ်ခွင့်နှင့်သက်သာခွင့်နှုန်းထား စသည့် အချက်များနှင့်အညီ ငွေကြေးဆိုင်ရာ စာရင်းဇယား တွက်ချက်မှုများ အရ အနာဂတ်စွမ်းအားတုမ္ပဏီလီမိတက်မှ တင်ပြထားသော စီးပွားရေးဆိုင်ရာ တွက်ခြေကိုက်မှုအခြေအနေ အချက်အလက်များမှာ အောက်ပါအတိုင်းဖြစ်ပါသည်-

(က) နိုင်ငံတော်အတွက်ရရှိမည့် အကျိုးခံစားခွင့်များ

(ကက) တုန်သွယ်ခွန်	(ကျပ်)	၉၇,၉၄၂,၀၁၆,၂၇၁.၆၈
(ခခ) ဝင်ငွေခွန်	(ကျပ်)	၁၆၇,၇၃၄,၅၈၉,၈၇၇.၂၉
စုစုပေါင်း	(ကျပ်)	၂၆၅,၆၇၆,၆၀၆,၁၄၈.၉၇

(ခ) ရင်းနှီးမြှုပ်နှံသူမှ ရရှိမည့် အကျိုးခံစားခွင့်(ကျပ်) ၄၃၈,၅၄၂,၂၈၀,၇၆၅.၂၉

(ဂ) အရင်းကြေကာလ (၁၅)နှစ်နှင့် (၁၁)လ

(ဃ) Internal Rate of Return (IRR) (၇.၀၅)%

၉။ ဘဏ္ဍာရေးနှင့် **အခွန်ဝန်ကြီးဌာန၏ သဘောထားမှတ်ချက် (နောက်ဆက်တွဲ-က)** ၊ ရှေ့နေချုပ်ရုံး၏ သဘောထားမှတ်ချက်(**နောက်ဆက်တွဲ-ခ) နိုင်ငံခြားစီးပွားဆက်သွယ်ရေးဦးစီးဌာန၏ သဘောထားမှတ်ချက်** (နောက်ဆက်တွဲ-ဂ) များနှင့်အညီ ရေးဆွဲထားသော **ပဋိညာဉ်စာချုပ်(နောက်ဆက်တွဲ-ဃ) အား (၁၀.၁၁.၂၀၀၉)** ရက်နေ့တွင် ကျင်းပသော မြန်မာနိုင်ငံရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုကော်မရှင်၏ **(၄၀/၂၀၀၉) အစည်းအဝေးဆုံးဖြတ်ချက်(နောက်ဆက်တွဲ-င)**အရ လက်မှတ်ရေးထိုးရန် သဘောတူပြီးဖြစ်ပါသည်။

၁၀။ ဘီလူးချောင်း(၃)ရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်းသည် နိုင်ငံအတွင်းလိုအပ်သော လျှပ်စစ်ဓာတ်အားကို ဖြည့်ဆည်းပေးနိုင်သည့်အပြင် **ပြည်တွင်းတိုင်းရင်းသား လုပ်ငန်းရှင်ဖြင့်** ငွေကြေးအမြောက်အများ ရင်းနှီးမြှုပ်နှံ၍ အကောင်အထည်ဖော်ဆောင်ရွက်သည့် **လုပ်ငန်းဖြစ်သည့်အတွက် စီမံကိန်းအားအောင်မြင်စွာ** အကောင်အထည်ဖော်ဆောင်ရွက်နိုင်ရေးအတွက် **အောက်ပါအချက်များကို ခွင့်ပြုပေးပါရန် တောက်ခံတင်ပြအပ်ပါသည်-**

(က) ဝင်ငွေခွန်နှင့် ကုန်သွယ်ခွန်အား **လုပ်ငန်းစတင်လည်ပတ်သည့်** နှစ်မှစ၍ ပထမ(၃)နှစ်ကို **ကင်းလွတ်ခွင့်ပြုပါရန်နှင့် ယင်းကာလပြည့်ပြီးနောက် အရင်းကြေကာလမတိုင်မီ ကာလများအတွက် (၅၀)ရာခိုင်နှုန်းသက်သာခွင့် ပြုပါရန်၊**

(ခ) လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်ခွင့်ကာလအား နှစ်(၆၀)ခွင့်ပြုပေးပါရန်နှင့် ယင်းကာလပြည့်ပြီးနောက် ကာလကို ဆက်လက်လုပ်ကိုင်ခွင့်ကို (၅)နှစ်စီဖြင့် (၃)ကြိမ်တိုးမြှင့် လုပ်ကိုင်ခွင့်ပြုပါရန်၊

(ဂ) တည်ဆောက်ရေး [illegible] **မော်တော်ယာဉ်နှင့် အခြားဆက်စပ်ပစ္စည်းများအား တင်သွင်းခွင့်ပြုပါရန်၊**

၁၁။ သို့ဖြစ်ပါ၍ **ဘီလူးချောင်းအမှတ်(၃)ရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်းအား** B.O.T စနစ်ဖြင့် လုပ်ငန်းများ အကောင်အထည်ဖော်**ဆောင်ရွက်၍ လျှပ်စစ်ဓာတ်အားထုတ်လုပ်ဖြန့်ဖြူးရောင်းချခွင့်**အား လုပ်ငန်းခွင့်ပြုမိန့်ချမှတ်ပေးပါရန်နှင့် မြန်မာနိုင်ငံသားများ **ရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုဥပဒေပုဒ်မ(၁၂)နှင့် (၁၃)တို့**အရ အခွန်အကောက်ကင်းလွတ်ခွင့်နှင့် သက်သာခွင့်များအား ခံစားခွင့်**ပြုပါရန် တင်ပြလာသည့် အဆိုပြုချက်အား** ခွင့်ပြုပေးနိုင်ပါရန် တောက်ခံတင်ပြအပ်ပါသည်။

(ဗိုလ်မှူးကြီးဇော်မင်း)
ဝန်ကြီး

ပြည်ထောင်စု မြန်မာနိုင်ငံတော် အစိုးရ
ဘဏ္ဍာရေးနှင့်အခွန်ဝန်ကြီးဌာန
ဝန်ကြီးရုံး

စာအမှတ်၊ ဘ၁ - ၁ / ၂၇၄ (၂၁၂၂/၂၀၀၉)
ရက်စွဲ၊ ၂၀၀၉ ခုနှစ်၊ စက်တင်ဘာလ ၂၈ ရက်

သို့

ဝန်ကြီး
အမှတ်(၁) လျှပ်စစ်စွမ်းအားဝန်ကြီးဌာန

အကြောင်းအရာ။ သဘောထားမှတ်ချက် ပြန်ကြားခြင်းကိစ္စ
ရည်ညွှန်းချက် ။ အမှတ်(၁) လျှပ်စစ်စွမ်းအားဝန်ကြီးဌာန၏ ၂၄-၉-၂၀၀၉ ရက်စွဲပါစာအမှတ် ၁၅၇-လျှပ်စစ်၁(၂)/၄၁၅၆/၂၀၀၉

၁။ အမှတ်(၁)လျှပ်စစ်စွမ်းအားဝန်ကြီးဌာန၊ ရေအားလျှပ်စစ်စီမံရေးဦးစီးဌာနနှင့် [illegible] စွမ်းအားကုမ္ပဏီလီမိတက်တို့ ဘီလူးချောင်းအမှတ်(၃) ရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်းအား (B.O.T) (Build Operate and Transfer) စနစ်ဖြင့် လုပ်ငန်းဆောင်ရွက်ရန်အတွက် ချုပ်ဆိုမည့် ပဋိညာဉ်စာချုပ် (မူကြမ်း)အပေါ် ဤဝန်ကြီးဌာန၏ သဘောထားမှတ်ချက်အား အောက်ပါ အတိုင်း ဖော်ပြအပ်ပါသည်-

(က) စာချုပ်(မူကြမ်း) အပိုဒ်(၅)အရ လျှပ်စစ်စီမံကိန်းကို B.O.T စနစ်ဖြင့် ဆောင်ရွက်ခြင်းအတွက် မြေအသုံးချမှု ပရီမီယံကြေး ကျပ်သိန်း (၅၀၀)အား ပဋိညာဉ်လက်မှတ်ရေးထိုးပြီး တစ်လအတွင်းကျပ်သိန်း (၂၅၀)နှင့် လျှပ်စစ်ဓါတ်အားစီးပွားဖြစ် ထုတ်လုပ်နိုင်သည့် နေ့ရက်ကာလတွင် ကျပ်သိန်း (၂၅၀)တို့ အနာဂတ်စွမ်းအားထုတ်ဇာက ရေအားလျှပ်စစ်စီမံရေးဦးစီးဌာနသို့ ပေးအပ်ရန်ဖော်ပြထားရာ မြေအရင်းအမြစ်အား နှစ်(၆၀)အသုံးချမှုအတွက် နိုင်ငံတော်မှ ကျပ်သိန်း(၅၀၀)သာ ရရှိမည်ဖြစ်ပြီး Royalty Fees ကဲ့သို့သော အခြားအဖိုးအခများ မရရှိကြောင်း တွေ့ရှိရပါသည်။

(ခ) စာချုပ်(မူကြမ်း) အပိုဒ် ၂၂(ခ)တွင် ပဋိညာဉ်စာချုပ် သက်တမ်းကာလအား လျှပ်စစ်စီမံကိန်းမှ လျှပ်စစ်ဓါတ်အားစီးပွားဖြစ် စတင်ထုတ်လုပ်ဖြန့်ဖြူးနိုင်သည့်နေ့ရက်မှစတင်၍ နှစ်ပေါင်း(၆၀)အထိဟုဖော်ပြထားရာ ယခင် B.O.T စနစ်ဖြင့်ဆောင်ရွက်ခဲ့သည့်လုပ်ငန်းစီမံကိန်းများတွင် B.O.T ၏သက်တမ်းအား နှစ်(၃၀)မှ (၃၅) နှစ်အထိသာ ခွင့်ပြုလေ့ရှိပါသည်။ စာချုပ်(မူကြမ်း) အပိုဒ် ၂၂(ဂ)တွင်ပဋိညာဉ်၏သက်တမ်းအားတိုးမြှင့်နိုင်ကြောင်း ဖော်ပြထားသဖြင့် ယခုပဋိညာဉ်၏ သက်တမ်းအား ကနဦးနှစ်(၃၀)သာ ခွင့်ပြု၍

နေ့ဇာတ်ယပ်သက်ဇာတ်း ထပ်မံကူးမြင့်၍ ဆောင်ရွက်ခွင့်ပြုမြင်းသဇလျှဲ့ သင့်လျော်မည်ဟု ယူဆပါသည်။

(ဂ) အဆိုပါဝင်ငွေခွန်စာချုပ်(မူကြမ်း)တွင် အခွန်ဆိုင်ရာကိစ္စရပ်များနှင့်စပ်လျဉ်း၍ ထည့်သွင်းဖော်ပြထားခြင်းမရှိသည့်အတွက် သဘောထားမှတ်ချက်ပြုရန်မရှိပါ။ သို့ရာတွင်လုပ်ငန်းဆောင်ရွက်ပေးခြင်းအတွက် အနာဂတ်စွမ်းအားဟူမှဒ်လီမီတက်သို့အချုပ်အရေးရှေးသည့်တန်ဖိုးအပေါ်တွင်လည်းကောင်း၊ အနာဂတ်စွမ်းအားဟူမှဒ်လီမီတက်တလုပ်ငန်းတစ်ခုလုံးကိုဖြစ်စေ၊တစ်စိတ်တစ်ပိုင်းကိုဖြစ်စေ တစ်ဆင့်ခံဆောင်ရွက်စေခြင်းအတွက် ပေးချေသည့်တန်ဖိုးအပေါ်တွင် လည်းကောင်း၊ လုပ်ငန်းဆောင်ရွက်ရန် နိုင်ငံခြားမှ ငွေချေးယူပါက အဆိုပါချေးယူငွေအတွက် အတိုးပေးချေငွေပေါ်တွင် လည်းကောင်း ပင်ရင်းမှ နှုတ်ယူပေးသွင်းသည့်ဝင်ငွေခွန် (Withholding Tax)ကို ဖြတ်တောက်ပေးသွင်းရန် တာဝန်ရှိပါသည်။

(ဃ) ထို့အပြင် စီမံကိန်းလုပ်ငန်းအတွက် ပြည်တွင်းပြည်ပမှငှားရမ်းသည့် အတိုင်ပင်ခံများ၊ကျွမ်းကျင်သူများ၊ဝန်ထမ်းများအား ထုတ်ပေးသည့် လစာခေါင်းစဉ်မှ ဝင်ငွေခွန်ကိုနှုတ်ယူဖြတ်တောက်ပေးသွင်းရန် တာဝန်ရှိပါသည်။ စီမံကိန်းတည်ဆောက်ပြီးစီး၍ လျှပ်စစ်ဓါတ်အား ထုတ်လုပ်ရောင်းချသဖြင့် ရရှိသည့်ရောင်းရငွေအပေါ် ကုန်သွယ်လုပ်ငန်းခွန်နှင့်လုပ်ငန်းမှရရှိသည့်အသားတင်အမြတ်ဝင်ငွေအပေါ် ဝင်ငွေခွန်တို့ကို တည်ဆဲဥပဒေ၊နည်းဥပဒေ၊စည်းမျဉ်းနှင့်အမိန့်ကြော်ငြာစာများနှင့်အညီပေးဆောင်ရန်တာဝန်ရှိပါသည်။

၂။ လိုအပ်သလို ဆောင်ရွက်နိုင်ပါရန် မြန်ကြားအပ်ပါသည်။

ဝန်ကြီး(ကိုယ်စား)
(ဗိုလ်မှူးကြီးလှသိန်းဆွေ၊ ဒုတိယဝန်ကြီး)

မိတ္တူကို
မြန်မာနိုင်ငံတော်ဗဟိုဘဏ်
မြန်မာနိုင်ငံခြားကုန်သွယ်မှုဘဏ်
ရသုံးမှန်းခြေငွေစာရင်းဦးစီးဌာန
ပြည်တွင်းအခွန်များဦးစီးဌာန
အကောက်ခွန်ဦးစီးဌာန

ပြည်ထောင်စုမြန်မာနိုင်ငံတော်အစိုးရ
အမျိုးသားစီမံကိန်းနှင့်စီးပွားရေးဖွံ့ဖြိုးတိုးတက်မှုဝန်ကြီးဌာန
နိုင်ငံခြားစီးပွားဆက်သွယ်ရေးဦးစီးဌာန
နေပြည်တော်

စာအမှတ်၊ နစ/ယ-၁/ ၅၁၉ / ၂၀၀၉ (၇၂၁၃)
ရက်စွဲ ၊ ၂၀၀၉ ခုနှစ် ၊အောက်တိုဘာလ (၁)ရက်

<u>အမှာစာ</u>

အကြောင်းအရာ။ ။ **ဘီလူးချောင်း(၃)ရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်းအား Build, Operate and Transfer (B.O.T) စနစ်ဖြင့် ဆောင်ရွက်ရေးဆိုင်ရာ စာချုပ်(မူကြမ်း) အပေါ် သဘောထား မှတ်ချက်ပေးရန် ကိစ္စ။**

ရည်ညွှန်းချက် ။ ။ **အမှတ် (၁)လျှပ်စစ်စွမ်းအား ဝန်ကြီးဌာန ၏ ၂.၉.၂၀၀၉ ရက်စွဲပါ စာ အမှတ် ၁၅၇ / လျှပ်စစ် ၁- (၂) / ၄၁၅၆ / ၂၀၀၉**

ဘီလူးချောင်း(၃)ရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်း အတွက် ရေအားလျှပ်စစ် စီမံရေးဦးစီးဌာန(DHPP) နှင့်အနာဂတ် စွမ်းအားကုမ္ပဏီလီမိတက် (လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်သူ)တို့ ချုပ်ဆိုမည့်စာချုပ် (မူကြမ်း) နှင့် စပ်လျဉ်း၍ အောက်ပါ သဘောထား မှတ်ချက်များ ပေးပို့အပ်ပါသည်။

၁။ စာချုပ် (မူကြမ်း)အရ ဘတ်ဆင်စက်အင်အား ၄၈ မဂ္ဂါဝပ်ရှိသည့် ဘီလူးချောင်း(၃) ရေအားလျှပ်စစ် စီမံကိန်း ကို လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်သူအား တည်ဆောက်၊ လုပ်ကိုင်၊ လွှဲပြောင်း (B.O.T) စနစ်ဖြင့် လုပ်ငန်း ဆောင်ရွက် ခွင့်ပြုရန် ချုပ်ဆိုခြင်းဖြစ်ကြောင်းတွေ့ရှိရပါသည် ။

၂။ စာချုပ် (မူကြမ်း) အရ လုပ်ငန်း လုပ်ကိုင်သူမှ ရေအားလျှပ်စစ် စီမံကိန်းအတွက် စူးစမ်းလေ့လာခြင်း၊ စီးပွားရေးတွက်ခြေကိုက်မှု လေ့လာသုံးသပ်ခြင်း၊ ဒီဇိုင်းရေးဆွဲ ပုံစံထုတ်လုပ်ခြင်း ၊ရေလွှဲအဆောက်အအုံ ၊ရေသွင်းမြောင်းများ ရေသွယ်ဥမင်လိုဏ်ခေါင်းများ တည်ဆောက်ခြင်း ၊ ရေအားလျှပ်စစ်စက်ရုံ ထိန်းသိမ်း ဆောင်ရွက်ခြင်း နှင့် လျှပ်စစ်ဓာတ်အား ထုတ်လုပ်ခြင်း စသည့်တို့ကို ဆောင်ရွက်ရန် ဖြစ်ကြောင်း တွေ့ရှိရပါသည်။

၃။ စာချုပ် (မူကြမ်း) အရ လုပ်ငန်း လုပ်ကိုင်သူ မှ မြေယာအသုံးချမှု ပရီမီယံကြေး သိန်း (၅၀၀) ပေးသွင်းရန်ဖြစ်ကြောင်း တွေ့ရှိရပါသည်။

၄။ စာချုပ် (မူကြမ်း)အရ DHPP အနေဖြင့် စီမံကိန်း အတွက် မြေအသုံးချရန် ခွင့်ပြုချက် ရရှိရေး၊ လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်ရန် နှင့် ခွင့်ပြုမိန့်များရရှိရေး လျှပ်စစ်ဓါတ်အား ရောင်းချရန် အတွက် သက်ဆိုင်ရာ အဖွဲ့အစည်းများ နှင့် ညှိနှိုင်းရေး စသည့်တို့ကို ဆောင်ရွက်ရန် ဖြစ်ကြောင်း တွေ့ရှိရပါသည်။

၅။ စာချုပ် (မူကြမ်း)တွင် စီမံကိန်းတည်ဆောက်ရေးကာလကို (၄) နှစ် သတ်မှတ်ထားပြီး စာချုပ်သက်တမ်းကို စီးပွားဖြစ်ထုတ်လုပ်သည့်နေ့မှ နှစ်ပေါင်း(၆၀) သတ်မှတ်ထားကြောင်းတွေ့ရှိရပါသည်။

၆။ စာချုပ် (မူကြမ်း) အရ မြေအသုံးချမှု ပရီမီယံကြေးကို လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်သူမှ ပေးရန်ဖြစ်ပြီး [illegible]

၇။ B.O.T (မူကြမ်း) အရ လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်သူထံမှ လုပ်ငန်းဆောင်ရွက်မှု အာမခံရယူရန် သင့် - မသင့် စဉ်းစားသင့် ပါကြောင်း အကြံပြုအပ်ပါသည်။

၈။ စာချုပ်(မူကြမ်း)တွင် **အပိုဒ် ၇(ဆ)(ဈ)၊၈(တ)နှင့် အပိုဒ် ၂၂(က)**တွင် မင်နီဖြင့်မြင်ဆင်ပေးထား ကြောင်းဖော်ပြအပ်ပါသည်။

စာချုပ်လက်မှတ်**ရေးထိုးချုပ်ဆိုပြီးစီးပါက မိတ္တူ (၂)စောင်ကို** ဤဦးစီးဌာနသို့ပေးပို့ပေးပါရန် မေတ္တာရပ်ခံအပ်ပါသည်။

ညွှန်ကြားရေးမှူးချုပ် (ကိုယ်စား)
(မောင်မောင်ခင်-ညွှန်ကြားရေးမှူး)

အမှတ်(၁) လျှပ်စစ်စွမ်းအားဝန်ကြီးဌာန

Future Energy Co., Ltd.

High Tech Tower, No. (584), 1st Floor, Strand Road, Lanmadaw Township, Yangon, Myanmar.
Tel : (95)1-227705, 227706, 227712 Fax : (95)-1-211696, 211957

သို့

ဝန်ကြီး
အမှတ်(၁)လျှပ်စစ်စွမ်းအားဝန်ကြီးဌာန
နေပြည်တော်။

စာအမှတ် - FE/MD/ 014 /2009
ရက်စွဲ - ၂၀၀၉ခုနှစ်၊ ဇူလိုင်လ (၃၀)ရက်

အကြောင်းအရာ ။ ။ **ဘီလူးချောင်းအမှတ်(၃)ရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်းလုပ်ငန်းအား BOT စနစ်ဖြင့် ရင်းနှီးမြှုပ်နှံဆောင်ရွက်နိုင်ရန်အတွက် အဆိုပြုတင်ပြခြင်း။**

ရည်ညွှန်းချက် ။ ။ (၁) (၂-၅-၂၀၀၈)နေ့တွင် High Tech Concrete Technology Co., Ltd. နှင့် ရေအားလျှပ်စစ်အကောင်အထည်ဖော်ရေးဦးစီးဌာနတို့ လက်မှတ်ရေးထိုးခဲ့သော နားလည်မှုစာချွန်လွှာ၊

(၂) ကုမ္ပဏီ၏ (၃-၁၂-၂၀၀၈)ရက်စွဲပါ စာအမှတ် FE/လုပ်ငန်း/၀၀၂/ ၂၀၀၈ ဖြင့် လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်ခွင့် အဆိုပြုချက်၊

၁။ ကျွန်တော်များ Future Energy Co., Ltd.သည် ရည်ညွှန်းချက်(၁)ပါ နားလည်မှုစာချွန်လွှာအရ ဘီလူးချောင်းအမှတ်(၃)ရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်းတွင် တည်ဆောက်ရေးလုပ်ငန်းများကို အရှိန်အဟုန်ဖြင့်အကောင်အထည်ဖော်ဆောင်ရွက်လျက်ရှိပါသည်။ ယခုအခါရည်ညွှန်းချက်(၂)ဖြင့် တင်သွင်းခဲ့သောအဆိုပြုချက်အစား မြန်မာနိုင်ငံသားများ ရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုဥပဒေနှင့်အညီ Build, Operate and Transfer (တည်ဆောက်ခြင်း၊ လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်ခြင်း နှင့် လွှဲပြောင်းပေးခြင်း)စနစ်ဖြင့် ပဋိညာဉ်စာချုပ်ချုပ်ဆို၍ ရင်းနှီးမြှုပ်နှံလုပ်ကိုင်ခွင့်ရရှိနိုင်ရန်အတွက် အဆိုပြုတင်ပြအပ်ပါသည်။

၂။ ဘီလူးချောင်းအမှတ်(၃)ရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်းသည် အတိုင်ပင်ခံအင်ဂျင်နီယာများ၏ စီမံကိန်းဖြစ်နိုင်ခြေလေ့လာမှုနှင့် ပဏာမတွက်ချက်မှုများအရ စက်တပ်ဆင်အင်အား (၅၂)မဂ္ဂါဝပ်ဖြင့် နှစ်စဉ်လျှပ်စစ်ဓာတ်အားကီလိုဝပ်နာရီသန်းပေါင်း(၃၃၄)ထုတ်လုပ်ပေးနိုင်မည်ဖြစ်ပြီး ပဏာမတွက်ချက်မှုများအရ ကျွန်တော်များကုမ္ပဏီမှ စီမံကိန်းအတွက် ခန့်မှန်းရင်းနှီးမြှုပ်နှံငွေကျပ်သန်းပေါင်း (၁၀၄၃၁၂.၆၁) နှင့် အမေရိကန်ဒေါ်လာ (၈၂.၆၇)သန်းဖြင့် ရင်းနှီးမြှုပ်နှံဆောင်ရွက်သွားမည်ဖြစ်ပါသည်။

Future Energy Co., Ltd.

High Tech Tower, No. (584), 1st Floor, Strand Road, Lanmadaw Township, Yangon, Myanmar.
Tel : (95)1-227705, 227706, 227712 Fax : (95)-1-211696, 211957

၃။ အဆိုပြုစီမံကိန်းသည် လုပ်ငန်းပမာဏကြီးမားခြင်း၊ သီးခြားရပ်တည်ရမည့်သဘောသဘာဝရှိခြင်း၊ ရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုပမာဏများပြားခြင်းတို့ကြောင့် ကျွန်တော်များ Future Energy Co., Ltd. မှ အောင်မြင်ချောမွေ့စွာပြီးစီးနိုင်ရန်တာဝန်ယူ၍ လုပ်ကိုင်ဆောင်ရွက်နိုင်ရန်အတွက် ရည်ညွှန်းချက်(၁)ပါ နားလည်မှုစာချွန်လွှာအစားပူးတွဲ(၁)ပါ နားလည်မှုစာချွန်လွှာဖြင့် စာချုပ်ချုပ်ဆို၍ ဆောင်ရွက်ခွင့်ပြုပါရန် တင်ပြအပ်ပါသည်။

၄။ အဆိုပြုစီမံကိန်းကို B.O.T (Build, Operate and Transfer) စနစ်ဖြင့် ကျွန်တော်များကုမ္ပဏီမှ နှစ်ပေါင်း(၆၀) လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်ခွင့်ပြုပေးပါရန်နှင့် ၎င်းကာလပြည့်ပြီးနောက်တွင် လုပ်ငန်းဆက်လက် လုပ်ကိုင်ခွင့်ကို (၅)နှစ်စီဖြင့် (၃)ကြိမ်တိုးမြှင့် လုပ်ကိုင်ခွင့်ပြုပါရန်အတွက် ပဋိညာဉ်စာချုပ်ချုပ်ဆို၍ လုပ်ငန်းဆောင်ရွက်နိုင်ရန် ပူးတွဲ(၂)ပါ ပဋိညာဉ်စာချုပ်မူကြမ်းအား လိုအပ်သောလမ်းညွှန်မှုပြုပေး နိုင်ပါရန်နှင့် ရှေ့နေချုပ်ရုံး၏ သဘောထားမှတ်ချက်တောင်းခံပေးနိုင်ပါရန် ပူးတွဲတင်ပြအပ်ပါသည်။

၅။ အဆိုပြုစီမံကိန်းသည် ရင်းနှီးမြှုပ်နှံမည့်ငွေပမာဏများပြားခြင်းကြောင့် ဆောင်ရွက်မည့်စီမံကိန်းကို အာမခံပြု၍ နိုင်ငံတော်ပိုင်ဘဏ်တစ်ခုခုမှ ငွေကျပ်သန်းပေါင်း (၂၂၀၀၃. ၈)ကို ဘဏ္ဍာရေးနှင့် အခွန်ဝန်ကြီးဌာနမှ ချမှတ်ထားသော လုပ်ထုံးလုပ်နည်းများနှင့်အညီ နှစ်ရှည်စီမံကိန်းချေးငွေ (Project Finance) ရယူ၍ ဆောင်ရွက်သွားနိုင်ရန်အတွက်ဝန်ကြီးဌာနမှကူညီပံ့ပိုးပေးနိုင်ပါရန် တင်ပြအပ်ပါသည်။ နိုင်ငံခြားသုံးငွေဖြင့် ရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုအတွက် နိုင်ငံခြားဘဏ်မှ အမေရိကန်ဒေါ်လာသန်းပေါင်း(၂၈. ၈)ကို စီမံကိန်းချေးငွေအဖြစ်ရယူ၍ လုပ်ငန်းဆောင်ရွက်လိုပါသဖြင့် မြန်မာနိုင်ငံတော်ဗဟိုဘဏ်နှင့် ဝန်ကြီးဌာနတို့၏ လုပ်ထုံးလုပ်နည်းများအညီ ချေးယူခွင့်ရရှိနိုင်ရန်အတွက် ကူညီပံ့ပိုး ပေးနိုင်ပါရန် တင်ပြအပ်ပါသည်။

၆။ ချေးငွေများပြန်လည်ပေးဆပ်ရာတွင်-

(က) ပြည်တွင်းချေးငွေအား ညီနောင်ကုမ္ပဏီများမှ ဆောင်ရွက် နေသည့် စီမံကိန်းများမှ ရရှိသော -

- ရန်ကုန်-မန္တလေး လမ်းစီမံကိန်းမှ လမ်းအသုံးပြုခ ကောက်ခံရရှိငွေများ၊
- နေပြည်တော်တည်ဆောက်ရေးစီမံကိန်းများမှ ရရှိသည့်ဝင်ငွေများ၊
- ရေအားလျှပ်စစ်တည်ဆောက်ရေးကဏ္ဍများတွင်ပါဝင်ဆောင်ရွက်လျက်ရှိသည့် ရဲရွာရေအား လျှပ်စစ်စီမံကိန်း၊ ပေါင်းလောင်းရေအားလျှပ်စစ်စီမံကန်းများမှ ရရှိသည့် ဝင်ငွေများ၊
- High Tech Concrete Co., Ltd. ၏ ကွန်ကရစ်ရောင်းချခြင်းမှ ရရှိသည့်ဝင်ငွေများ၊

Future Energy Co., Ltd.

High Tech Tower, No. (584), 1st Floor, Strand Road, Lanmadaw Township, Yangon, Myanmar.
Tel : (95)1-227705, 227706, 227712 Fax : (95)-1-211696, 211957

- ရွှေတောင်ကုမ္ပဏီမှရောင်းချသည့် အိမ်၊ ခြံ၊ မြေ များမှ ရရှိသည့်ဝင်ငွေများ၊
- ဘီလူးချောင်းအမှတ်(၃)ရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်းမှ ထွက်ရှိလာသည့် လျှပ်စစ်ဓာတ်အားကို ရောင်းချခြင်းမှ ရရှိလာမည့်ဝင်ငွေများ အစရှိသည့် ဝင်ငွေများဖြင့် ပြန်လည်ပေးဆပ် သွားမည်ဖြစ်ပါသည်။

(ခ) နိုင်ငံခြားသုံးငွေဖြင့် ချေးငွေအား ညီနောင်ကုမ္ပဏီများ၏ ပြည်ပပို့ကုန် လုပ်ငန်းများဖြစ်သည့်
- ရေထွက်ပစ္စည်းများတင်ပို့ရောင်းချခြင်းလုပ်ငန်းမှ ရရှိသည့် နိုင်ငံခြားပို့ကုန်ရငွေများ၊
- လယ်ယာထွက်ကုန်ပစ္စည်းများ တင်ပို့ရောင်းချခြင်းလုပ်ငန်းများမှ ရရှိသည့် နိုင်ငံခြားပို့ကုန် ရငွေများ၊
- ပြည်တွင်းတွင် ရင်းနှီးမြှုပ်နှံနေသည့် နိုင်ငံခြားကုမ္ပဏီများသို့ ဝန်ဆောင်မှုပေးခြင်း လုပ်ငန်းများမှ ရရှိသည့် နိုင်ငံခြားငွေများ၊
- ကုမ္ပဏီ၏ အခြားလုပ်ငန်းများမှရရှိသည့် တရားဝင် နိုင်ငံခြားဝင်ငွေများဖြင့်လည်းကောင်း ပြန်လည် ပေးဆပ်ပါမည်။

၇။ စီမံကိန်းပြီးစီး၍ လျှပ်စစ်ဓာတ်အားထုတ်လုပ်ရောင်းချရာတွင် စီမံကိန်းပြီးစီးသည့်အချိန်တွင် ဖြစ်ပေါ်မည့် ဓာတ်အားခန့်မှန်းထားများဖြင့် ဝန်ကြီးဌာနမှသဘောတူခွင့်ပြုမည့် အောက်ပါနည်းလမ်းများမှ တစ်ခုခုဖြင့် ခွင့်ပြုပေးပါရန် အဆိုပြုတင်ပြအပ်ပါသည်။

(က) ဘီလူးချောင်းအမှတ်(၃)လျှပ်စစ်ဓာတ်အားခွဲရုံတွင် မီတာတပ်ဆင် ရောင်းချသောစနစ် (Metering at the Fence of Baluchaung No. 3 Hydropower Project) ဖြင့် နိုင်ငံတော်၏ လျှပ်စစ်ကဏ္ဍလုပ်ငန်းဌာနတစ်ခုခုသို့ ရောင်းချခြင်း၊ (သို့မဟုတ်)

(ခ) နယ်မြေဒေသတစ်ခုခု၊ စက်မှုဇုန်တစ်ခုခုသို့ ဖြန့်ဖြူးရောင်းချခြင်း၊ (သို့မဟုတ်)

(ဂ) ပြည်ပအိမ်နီးချင်းနိုင်ငံများသို့ ဖြန့်ဖြူးရောင်းချခြင်းစနစ်တို့ဖြင့် ဆောင်ရွက်သွားရန် ဖြစ်ပါသည်။

၈။ အဆိုပြုသည့် ရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်း၏ ရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှု ငွေကြေးပမာဏ၊ စီမံကိန်းချေးငွေနှင့် အတိုးနှုန်းများ စီမံကိန်းမှ ထွက်ရှိသည့် လျှပ်စစ်ဓာတ်အားကို ဖြန့်ဖြူးမည့်နှုန်းထား၊ အဆိုပြုသည့် အခွန်ဆိုင်ရာ ကင်းလွတ်ခွင့်နှင့် သက်သာခွင့်နှုန်းထားများ စသည့် အချက်များနှင့်အညီ ငွေကြေးဆိုင်ရာ စာရင်းဇယားတွက်ချက်မှုများအရ အရင်းကြေကာလမှာ (၁၅)နှစ် (၇)လဖြစ်ပြီး Internal Rate of Return (IRR) 8.84% ဖြစ်ပါသည်။

၉။ နိုင်ငံတော်၏လျှပ်စစ်ကဏ္ဍ ဖွံ့ဖြိုးတိုးတက်ရေးအတွက် တစ်ဘက်တစ်လမ်းမှ အထောက်အကူဖြစ်စေရန် ရည်ရွယ်၍ ပုဂ္ဂလိကကဏ္ဍမှပါဝင်ခြင်းကိုတွန်းအားပေးဆောင်ရွက်စေလိုသည့် နိုင်ငံတော်၏ပံ့ပိုးမှုများကြောင့် နိုင်ငံသားပိုင် ကျွန်တော်များကုမ္ပဏီမှ အောင်မြင်အောင် တည်ဆောက်အကောင်အထည်ဖော်ဆောင်ရွက်သွားမည် ဖြစ်ပါသောကြောင့် စီမံကိန်း ဆောင်ရွက်ဆဲကာလနှင့် ဆောင်ရွက်ပြီးကာလများတွင် နိုင်ငံတော်မှချမှတ်ထားသော

Future Energy Co., Ltd.

High Tech Tower, No. (584), 1st Floor, Strand Road, Lanmadaw Township, Yangon, Myanmar.
Tel : (95)1-227705, 227706, 227712 Fax : (95)-1-211696, 211957

ရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုဥပဒေအရ အခွန်ဆိုင်ရာ တင်းလွတ်ခွင့်များ၊ သက်သာခွင့်များကို အောက်ပါအတိုင်း ရရှိနိုင်ရန်အတွက် သက်ဆိုင်ရာ ဌာနများနှင့် ညှိနှိုင်းဆောင်ရွက်ပေးနိုင်ပါရန်အတွက် အဆိုပြုတင်ပြအပ်ပါသည်။

- ဝင်ငွေခွန်အား လုပ်ငန်းစတင်လည်ပတ်သည့်နှစ်မှစ၍ ပထမ(၃)နှစ်ကိုကင်းလွတ်ခွင့်ပြုပါရန်နှင့် (၄)နှစ်မြောက်သည့် နှစ်မှ အရင်းမကျေမီကာလအထိကို (၁၅%)ဖြင့်လည်းကောင်း၊ အရင်းကျေပြီးနောက်ပိုင်းနှစ်များကို (၃၀%)ဖြင့် လည်းကောင်း ပေးဆောင်ခွင့်ပြုပါရန်၊
- ကုန်သွယ်လုပ်ငန်းခွန်အား လုပ်ငန်းစတင်လည်ပတ်သည့်နှစ်မှစ၍ ပထမ(၃)နှစ်ကို တင်းလွတ်ခွင့်ပြုပါရန်နှင့် (၄)နှစ်မြောက်သည့်နှစ်မှ အရင်းမကျေမီကာလအထိကို နှစ်စဉ်ထုတ်လုပ်ရောင်းချရသည့်ဝင်ငွေ၏ (၅%)ဖြင့် လည်းကောင်း၊ အရင်းကျေပြီးနောက်ပိုင်းနှစ်များကို (၁၀%)ဖြင့်လည်းကောင်း ပေးဆောင်ခွင့်ပြုပါရန်၊

သို့ဖြစ်ပါ၍ နိုင်ငံတော်မှရေအားလျှပ်စစ်ဓာတ်အားဖွံ့ဖြိုးတိုးတက်မှုလုပ်ငန်းများကို တွန်းအားပေး ဆောင်ရွက်သည့် နည်းတူ တိုင်းရင်းသားပုဂ္ဂလိကလုပ်ငန်းရှင်များကိုလည်း လျှပ်စစ်တက္ကာတွင် B.O.T (Build, Operate and Transfer) စနစ်ဖြင့် ရင်းနှီးမြှုပ်နှံလုပ်ကိုင်ခွင့်ပြုခဲ့သည့်အလျောက် ကျွန်တော်များကုမ္ပဏီအနေဖြင့်အောင်မြင်အောင် ကြိုးစားဆောင်ရွက် သွားမည်ဖြစ်ပါကြောင်း နှင့် မြန်မာနိုင်ငံရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုကော်မရှင်သို့ အဆိုပြုတင်ပြမည့် အဆိုပြုလွှာနှင့် စီမံကိန်းဆိုင်ရာ အချက်အလက်များကိုလည်း လိုအပ်သည့်လမ်းညွှန်မှုနှင့် ကူညီပံ့ပိုးမှုများပြုပေးနိုင်ပါရန်အတွက် တင်ပြအပ်ပါသည်။

လေးစားစွာဖြင့်

(အောင်ဇော်နိုင်)
အုပ်ချုပ်မှုဒါရိုက်တာ
အနာဂတ်စွမ်းအားကုမ္ပဏီလီမိတက်

မိတ္တူကို
- ညွှန်ကြားရေးမှူးချုပ်
ရေအားလျှပ်စစ်စီမံရေးဦးစီးဌာန

Future Energy Co., Ltd.

High Tech Tower, No. (584), 1st Floor, Strand Road, Lanmadaw Township, Yangon, Myanmar.
Tel : (95)1-227705, 227706, 227712 Fax : (95)-1-211696, 211957

သို့

ဥက္ကဋ္ဌ
မြန်မာနိုင်ငံရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုကော်မရှင်
နေပြည်တော်။

စာအမှတ် - FE/MD/ 015 /2009
ရက်စွဲ - ၂၀၀၉ခုနှစ်၊ ဇူလိုင်လ (၃၀)ရက်

အကြောင်းအရာ ။ ။ **ဘီလူးချောင်းအမှတ်(၃)ရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်းလုပ်ငန်းအား BOT စနစ်ဖြင့် ရင်းနှီးမြှုပ်နှံဆောင်ရွက်နိုင်ရန်အတွက် အဆိုပြုတင်ပြခြင်း။**

ရည်ညွှန်းချက် ။ ။ (၁) (၂-၅-၂၀၀၈)နေ့တွင် High Tech Concrete Technology Co., Ltd. နှင့် ရေအားလျှပ်စစ်အကောင်အထည်ဖော်ရေးဦးစီးဌာနတို့ လက်မှတ်ရေးထိုးခဲ့သော နားလည်မှုစာချွန်လွှာ၊
(၂) ကုမ္ပဏီ၏ (၃-၁၂-၂၀၀၈)ရက်စွဲပါ စာအမှတ် FE/လုပ်ငန်း/၀၀၁/ ၂၀၀၈ ဖြင့် လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်ခွင့် အဆိုပြုချက်၊

အထက်အကြောင်းအရာပါကိစ္စနှင့်စပ်လျဉ်း၍ ကျွန်တော်များ နိုင်ငံသားပိုင် Future Energy Co., Ltd. (အနာဂတ်စွမ်းအားကုမ္ပဏီလီမိတက်)မှ ကယားပြည်နယ်၊ လွိုင်ကော်မြို့အရှေ့တောင်ဘက် (၁၆)မိုင်အကွာရှိ ဘီလူးချောင်းအမှတ်(၃)ရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်းတွင် ရေအားလျှပ်စစ်ဓာတ်အားပေးစက်ရုံတည်ဆောက်၍ နိုင်ငံတော်မှသတ်မှတ်ထားသော စည်းကမ်းချက်များနှင့်အညီ လျှပ်စစ်ဓာတ်အား ထုတ်လုပ်ဖြန့်ဖြူးရောင်းချခြင်းလုပ်ငန်းအား Build, Operate and Transfer (B.O.T) တည်ဆောက်ခြင်း၊ လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်ခြင်း နှင့် လွှဲပြောင်းပေးခြင်းစနစ်ဖြင့် ပဋိညာဉ်စာချုပ်ချုပ်ဆို၍ ရင်းနှီးမြှုပ်နှံလုပ်ကိုင်လိုပါသဖြင့် မြန်မာနိုင်ငံရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုကော်မရှင်သို့ ဤအဆိုပြုချက်အား တင်ပြလျှောက်ထားအပ်ပါသည်။

(၁) နိုင်ငံတော်၏ လျှပ်စစ်ကဏ္ဍဖွံ့ဖြိုးတိုးတက်ရေးအတွက် တစ်ဖက်တစ်လမ်းမှ အထောက်အကူဖြစ်စေရန်ရည်ရွယ်၍ နိုင်ငံတော်မှတည်ဆောက်ပြီးစီးခဲ့သော ဘီလူးချောင်းအမှတ်(၁)ရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်းနှင့် ဘီလူးချောင်းအမှတ်(၂)ရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်းတို့မှပို့လွှတ်လိုက်သော ရေအားစွမ်းအင်ကိုအပြည့်အဝအသုံးပြုပြီး ဘီလူးချောင်းအမှတ်(၃)ရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်းတွင် စက်တပ်ဆင်အင်အား(၅၂)မဂ္ဂါဝပ်ဖြင့် နှစ်စဉ်လျှပ်စစ်ဓာတ်အား ကီလိုဝပ်နာရီသန်းပေါင်း(၃၃၄) ထုတ်လုပ်ပေးနိုင်မည့် ရေအားလျှပ်စစ်စက်ရုံအား ရင်းနှီးမြှုပ်နှံ ဆောင်ရွက်လုပ်ကိုင်သွားမည်ဖြစ်ပါသည်။

Future Energy Co., Ltd.

High Tech Tower, No. (584), 1st Floor, Strand Road, Lanmadaw Township, Yangon, Myanmar.
Tel : (95)1-227705, 227706, 227712 Fax : (95)-1-211696, 211957

(၂) ဘီလူးချောင်းအမှတ်(၃)စီမံကိန်းသည် လုပ်ငန်းပမာဏကြီးမားခြင်း၊ သီးခြားရပ်တည်ရမည့်သဘောသဘာဝရှိခြင်း၊ ရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှု ပမာဏများပြားခြင်းတို့ကြောင့် ကျွန်တော်များ Future Energy Co., Ltd. မှ အောင်မြင်ချောမွေ့စွာ ပြီးစီးနိုင်ရန်တာဝန်ယူ၍ လုပ်ကိုင်ဆောင်ရွက်နိုင်ရန်အတွက် ရည်းညွှန်းချက်(၁)ပါ နားလည်မှုစာချွန်လွှာအစား ပူးတွဲ(၁)ပါ နားလည်မှုစာချွန်လွှာဖြင့်လည်းကောင်း၊ ဌာနနှင့် ကုမ္ပဏီအကြား ပဋိညာဉ်စာချုပ် ချုပ်ဆို၍ လည်းကောင်း ဆောင်ရွက်လုပ်ကိုင်သွားမည်ဖြစ်ပါသည်။

(၃) အဆိုပြုသည့်စီမံကိန်းအတွက် ခန့်မှန်းမတည်ရင်းနှီးငွေကျပ်သန်းပေါင်း (၁၀၄၃၁၂. ၆၁) နှင့် အမေရိကန်ဒေါ်လာ သန်းပေါင်း (၈၂. ၆၇)တို့ဖြင့် ရင်းနှီးမြှုပ်နှံဆောင်ရွက်သွားမည်ဖြစ်ပါသည်။

(၄) အဆိုပြုစီမံကိန်းတွင် ရင်းနှီးမြှုပ်နှံမည့်ငွေပမာဏကြီးမားခြင်းကြောင့် ဆောင်ရွက်မည့်စီမံကိန်းကို အာမခံပြု၍ နိုင်ငံတော်မှ ငွေကျပ်သန်းပေါင်း (၂၂၀၀၃. ၈၀)ကို ဘဏ္ဍာရေးနှင့်အခွန်ဝန်ကြီးဌာနမှ ချမှတ်ထားသော လုပ်ထုံးလုပ်နည်းများနှင့်အညီ နှစ်ရှည်စီမံကိန်းချေးငွေ(Project Finance) ရယူ၍လည်းကောင်း၊ နိုင်ငံခြားသုံးငွေဖြင့် ရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုအတွက် နိုင်ငံခြားဘဏ်မှ အမေရိကန်ဒေါ်လာသန်းပေါင်း(၂၈. ၈)ကို မြန်မာနိုင်ငံတော်ဗဟိုဘဏ်နှင့် ဝန်ကြီးဌာနတို့၏လုပ်ထုံးလုပ်နည်းများအညီ စီမံကိန်းချေးငွေရယူ၍လည်းကောင်း ဆောင်ရွက်သွားမည်ဖြစ်ပါသည်။

(၅) ချေးငွေများပြန်လည်ပေးဆပ်ရာတွင်-

(က) ပြည်တွင်းချေးငွေအား ညီနောင်ကုမ္ပဏီများမှ ဆောင်ရွက် နေသည့် စီမံကိန်းများမှ ရရှိသော -

- ရန်ကုန်-မန္တလေး လမ်းစီမံကိန်းမှ လမ်းအသုံးပြုခ ကောက်ခံရရှိငွေများ၊
- နေပြည်တော်တည်ဆောက်ရေးစီမံကိန်းများမှ ရရှိသည့်ဝင်ငွေများ၊
- ရေအားလျှပ်စစ်တည်ဆောက်ရေးကဏ္ဍများတွင်ပါဝင်ဆောင်ရွက်လျက်ရှိသည့် ရဲရွာရေအား လျှပ်စစ်စီမံကိန်း၊ ပေါင်းလောင်းရေအားလျှပ်စစ်စီမံကနိးများမှ ရရှိသည့် ဝင်ငွေများ၊
- High Tech Concrete Co., Ltd. ၏ ကွန်ကရစ်ရောင်းချခြင်းမှ ရရှိသည့်ဝင်ငွေများ၊
- ရွှေတောင်ကုမ္ပဏီမှရောင်းချသည့် အိမ်၊ ခြံ၊ မြေ များမှ ရရှိသည့်ဝင်ငွေများ၊
- ဘီလူးချောင်းအမှတ်(၃)ရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်းမှ ထွက်ရှိလာသည့် လျှပ်စစ်ဓာတ်အားကို ရောင်းချခြင်းမှ ရရှိလာမည့်ဝင်ငွေများ အစရှိသည့် ဝင်ငွေများဖြင့် ပြန်လည်ပေးဆပ် သွားမည်ဖြစ်ပါသည်။

(ခ) နိုင်ငံခြားသုံးငွေဖြင့် ချေးငွေအား ညီနောင်ကုမ္ပဏီများ၏ ပြည်ပပို့ကုန် လုပ်ငန်းများဖြစ်သည့်

- ရေထွက်ပစ္စည်းများတင်ပို့ရောင်းချခြင်းလုပ်ငန်းမှ ရရှိသည့် နိုင်ငံခြားပို့ကုန်ရငွေများ၊

Future Energy Co., Ltd.
High Tech Tower, No. (584), 1st Floor, Strand Road, Lanmadaw Township, Yangon, Myanmar.
Tel : (95)1-227705, 227706, 227712 Fax : (95)-1-211696, 211957

- လယ်ယာထွက်ကုန်ပစ္စည်းများ တင်ပို့ရောင်းချခြင်းလုပ်ငန်းများမှ ရရှိသည့် နိုင်ငံခြားပို့ကုန် ရငွေများ၊
- ပြည်တွင်းတွင် ရင်းနှီးမြှုပ်နှံနေသည့် နိုင်ငံခြားကုမ္ပဏီများသို့ ဝန်ဆောင်မှုပေးခြင်း လုပ်ငန်းများမှ ရရှိသည့် နိုင်ငံခြားငွေများ၊
- ကုမ္ပဏီ၏ အခြားလုပ်ငန်းများမှရရှိသည့် တရားဝင် နိုင်ငံခြားဝင်ငွေများဖြင့်လည်းကောင်း ပြန်လည်ပေးဆပ်ပါမည်။

(၆) စီမံကိန်းပြီးစီး၍ ထွက်ရှိလာသော လျှပ်စစ်ဓာတ်အားများကို နိုင်ငံတော်မှချမှတ်ထားသော စည်းမျဉ်းစည်းကမ်းများနှင့်အညီ အမှတ်(၁)လျှပ်စစ်စွမ်းအားဝန်ကြီးဌာန၏ လမ်းညွှန်အတည်ပြုချက်ဖြင့်

(က) ဘီလူးချောင်းအမှတ်(၃)လျှပ်စစ်ဓာတ်အားခွဲရုံတွင် မီတာတပ်ဆင် ရောင်းချသောစနစ် (Metering at the Fence of Baluchaung No. 3 Hydropower Project) ဖြင့် နိုင်ငံတော်၏ လျှပ်စစ်ကဏ္ဍလုပ်ငန်းဌာနတစ်ခုခုသို့ ရောင်းချခြင်း၊ (သို့မဟုတ်)

(ခ) နယ်မြေဒေသတစ်ခုခု၊ စက်မှုဇုန်တစ်ခုခုသို့ ဖြန့်ဖြူးရောင်းချခြင်း၊ (သို့မဟုတ်)

(ဂ) ပြည်ပအိမ်နီးချင်းနိုင်ငံများသို့ ဖြန့်ဖြူးရောင်းချခြင်းစနစ်တို့ဖြင့် ဆောင်ရွက်သွားရန် ဖြစ်ပါသည်။

(၇) ရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်းလုပ်ငန်းသည် ကနဦးရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှု တန်ဖိုးပမာဏကြီးမား၍ ဝင်ငွေပြန်လည်ရရှိမှုမှာ အခြားရေတို ရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုများနှင့်မတူဘဲ ရေရှည်မှသာလျှင် ပုံမှန်အကျိုးအမြတ်ရရှိမည်ဖြစ်ပြီး နိုင်ငံတော်သို့လည်း ပုံမှန်အခွန်အခများကိုရေရှည်ပေးဆောင်နိုင်မည့်လုပ်ငန်းဖြစ်ပါသည်။ နိုင်ငံတော်၏လျှပ်စစ်ကဏ္ဍ ဖွံ့ဖြိုးတိုးတက်ရေးအတွက် တစ်ဘက်တစ်လမ်းမှ အထောက်အကူ ဖြစ်စေရန်ရည်ရွယ်၍ ပုဂ္ဂလိကကဏ္ဍမှပါဝင်ခြင်းကို တွန်းအားပေးဆောင်ရွက်စေလိုသည့် နိုင်ငံတော်၏ပံ့ပိုးမှုများကြောင့် နိုင်ငံသားပိုင် ကျွန်တော်များကုမ္ပဏီမှ အောင်မြင်အောင် တည်ဆောက်အကောင်အထည်ဖော် ဆောင်ရွက်သွားမည်ဖြစ်ပါသောကြောင့် စီမံကိန်းဆောင်ရွက်ဆဲကာလနှင့် ဆောင်ရွက်ပြီးကာလများတွင် နိုင်ငံတော်မှချမှတ်ထားသောရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုဥပဒေအရ အခွန်ဆိုင်ရာကင်းလွတ်ခွင့်များ၊ သက်သာခွင့်များကို အောက်ပါအတိုင်း ခွင့်ပြုပေးနိုင်ပါရန်အတွက် လျှောက်ထားအပ်ပါသည်။

- ဝင်ငွေခွန်အား လုပ်ငန်းစတင်လည်ပတ်သည့်နှစ်မှစ၍ပထမ(၃)နှစ်ကို ကင်းလွတ်ခွင့်ပြုပါရန်နှင့် (၄)နှစ်မြောက်သည့်နှစ်မှ အရင်းမကျေမီကာလအထိကို (၁၅%)ဖြင့်ပေးဆောင်ခွင့်ပြုပါရန်၊
- ကုန်သွယ်လုပ်ငန်းခွန်အား လုပ်ငန်းစတင်လည်ပတ်သည့်နှစ်မှစ၍ အရင်းမကျေမီကာလအထိ နှစ်စဉ်ထုတ်လုပ်ရောင်းချရသည့်ဝင်ငွေ၏ (၅%)ကိုသာ ပေးဆောင်ခွင့်ပြုပါရန်၊

Future Energy Co., Ltd.

High Tech Tower, No. (584), 1st Floor, Strand Road, Lanmadaw Township, Yangon, Myanmar.
Tel : (95)1-227705, 227706, 227712 Fax : (95)-1-211696, 211957

(၈) စီမံကိန်းအကောင်အထည်ဖော်ရာတွင် လိုအပ်မည့်ကျွမ်းကျင်သည့်အတိုင်ပင်ခံပုဂ္ဂိုလ်များကို ခန့်ထားခြင်း၊ လိုအပ်မည့် စက်ယာဉ်ယန္တရားများအား သွင်းကုန်လုပ်ထုံးလုပ်နည်း ခွင့်ပြုချက်များနှင့်အညီတင်သွင်းခြင်းတို့ကို ဆောင်ရွက် ခွင့်ပြုပါရန်အတွက်လည်း လျှောက်ထားအပ်ပါသည်။

(၉) အဆိုပြုသည့် ဘီလူးချောင်းအမှတ်(၃)ရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်းအား ကျွန်တော်များကုမ္ပဏီမှ မြန်မာနိုင်ငံသားများ ရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုဥပဒေနှင့်အညီ အောင်မြင်အောင် ကြိုးစားအထောင်အထည်ဖော် ဆောင်ရွက်သွားမည်ဖြစ်ပါသဖြင့် ဆောင်ရွက်ခွင့်ပြုပါရန် အောက်ပါစာရွက်စာတမ်းများကို ပူးတွဲတင်ပြ၍ အဆိုပြုလွှာကို လေးစားစွာတင်ပြအပ်ပါသည်။

၁။ ရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှု အဆိုပြုချက်ပုံစံများ၊
၂။ စီမံကိန်းဆိုင်ရာအချက်အလက်များ၊
၃။ စာရင်းဇယားများ၊
၄။ လုပ်ငန်းဆိုင်ရာအချက်အလက်များ၊

လေးစားစွာဖြင့်

(အောင်ဇော်နိုင်)
အုပ်ချုပ်မှုဒါရိုက်တာ
အနာဂတ်စွမ်းအားကုမ္ပဏီလီမိတက်

Future Energy Co., Ltd.

High Tech Tower, No. (584), 1st Floor, Strand Road, Lanmadaw Township, Yangon, Myanmar.
Tel : (95)1-227705, 227706, 227712 Fax : (95)-1-211696, 211957

သို့

ဥက္ကဋ္ဌ
မြန်မာနိုင်ငံရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုကော်မရှင်
နေပြည်တော်။

စာအမှတ် - FE/MD/016/2009
ရက်စွဲ - ၂၀၀၉ခုနှစ်၊ ဇူလိုင်လ (၃၀)ရက်

အကြောင်းအရာ ။ ။ **မြန်မာနိုင်ငံရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုကော်မရှင်သို့ လုပ်ငန်းဆောင်ရွက်ခြင်းနှင့်ပတ်သတ်၍ တတိခံဝန်ချက် ပေးပို့ခြင်း။**

အထက်အကြောင်းအရာပါကိစ္စနှင့်စပ်လျဉ်း၍ ကျွန်တော်များ Future Energy Co., Ltd. (အနာဂတ်စွမ်းအားကုမ္ပဏီလီမိတက်)သည် မြန်မာနိုင်ငံသားများရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုဥပဒေနှင့်အညီ ကယားပြည်နယ်၊ လွိုင်ကော်မြို့ အရှေ့တောင်ဘက်(၁၆)မိုင်အကွာရှိ ဘီလူးချောင်းအမှတ်(၃)ရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်းကို ရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုပြုလိုပါသဖြင့် ရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှု ကော်မရှင်သို့ အဆိုပြုချက်ကို တင်ပြလျှောက်ထားသော ကုမ္ပဏီဖြစ်ပါသည်။

ဤလုပ်ငန်းသည် မြန်မာနိုင်ငံသားများသာလျှင် ပိုင်ဆိုင်သောလုပ်ငန်းဖြစ်ပါသည်။ ဤလုပ်ငန်းတွင် နိုင်ငံခြားမှမည်သူမျှပိုင်ဆိုင်မှုမရှိကြောင်းနှင့် အောက်ပါအချက်များကို သိရှိလိုက်နာမည်ဖြစ်ကြောင်း ဝန်ခံကတိပြုပါသည်။

၁။ ကျွန်တော်များကုမ္ပဏီအနေဖြင့် လုပ်ငန်းဆောင်ရွက်ရာတွင် ပတ်ဝန်းကျင်ညစ်ညမ်းမှုမဖြစ်ပွားစေရန်အတွက် လိုအပ်သော အစီအမံများ၊ ကြိုတင်ကာကွယ်မှုများ ပြုလုပ်ဆောင်ရွက်ထားမည်ဖြစ်ကြောင်းနှင့် မီးဘေးကြိုတင် ကာကွယ်မှုများပြုလုပ်၍ လုပ်ငန်းဆောင်ရွက်မည်ဖြစ်ကြောင်း ဝန်ခံကတိပြုပါသည်။

၂။ မြေငှားရမ်းခြင်းနှင့်ပတ်သက်၍ နိုင်ငံတော်အစိုးရမှမြေယာနှင့်ပတ်သက်၍ သတ်မှတ်ပြဌာန်းမည့် စည်းကမ်းချက်များကို လိုက်နာဆောင်ရွက်ပါမည်ဟု ဝန်ခံကတိပြုပါသည်။

၃။ နိုင်ငံတော်မှ သတ်မှတ်ထားသည့် အခြားစည်းမျဉ်းစည်းကမ်းများကိုလည်း လိုက်နာဆောင်ရွက်သွားပါမည်။

၄။ လျှပ်စစ်ဓါတ်အားထွက်ရှိသည့်အခါ နိုင်ငံတော်မှချမှတ်ထားသော စည်းမျဉ်းစည်းကမ်းများနှင့်အညီ ဖြန့်ဖြူးရောင်းချ သွားပါမည်ဟု ဝန်ခံကတိပြုပါသည်။

လေးစားစွာဖြင့်

(အောင်ဇော်နိုင်)
အုပ်ချုပ်မှုဒါရိုက်တာ
အနာဂတ်စွမ်းအားကုမ္ပဏီလီမိတက်

ၯယ်ဗါကြဂွိုဇေဇေ

ဗြၚ်လၚ်လွဳဒှ်ဂှ်ကြိုးဒွံးဒှ်ခ

၉မေဓေဂဋိဂိဒှ်ဂှ်ကြိုးဒွံးဒှ်ခးပဂိုးဏေဇဍေဒှ်ခေဒှ်ကြ



မြန်မာနိုင်ငံသားများရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုဥပဒေအရ
ရင်းနှီးမြှုပ်နှံလိုသူ၏အဆိုပြုချက်
[ဥပဒေပုဒ်မ ၂ ပုဒ်ခွဲ(ဂ)နှင့် ပုဒ်မ ၈]

သို့

ဥက္ကဋ္ဌ
မြန်မာနိုင်ငံရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုကော်မရှင်
ရန်ကုန်မြို့။

ရက်စွဲ၊ ၂၀၀၉ခုနှစ်၊ ဇူလိုင်လ (၃၀)ရက်

ကျွန်တော်/ကျွန်မသည် မြန်မာနိုင်ငံသားများ ရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှု ဥပဒေနှင့်အညီ ပြည်ထောင်စုမြန်မာနိုင်ငံတော်အတွင်း ရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှု ပြုလုပ်လိုပါသဖြင့် ခွင့်ပြုမိန့်ထုတ်ပေးပါရန် အောက်ပါအချက်များကိုဖော်ပြ၍ လျှောက်ထားအပ်ပါသည်။

၁။ ရင်းနှီးမြှုပ်နှံလိုသူများ၏-

(က)	အမည်	- ဦးအောင်ဇော်နိုင်
(ခ)	အဖအမည်	- ဦးအိုက်ထွန်း
(ဂ)	နိုင်ငံသား/အမျိုးသားမှတ်ပုံတင်အမှတ်	- ၁၂/လမတ(နိုင်) ၀၂၅၃၅၈
(ဃ)	နေရပ်လိပ်စာ	- အခန်းအမှတ်(၁၀၀၃)၊ (၁၀)ထပ်၊အလုံတာဝါ၊ ကမ်းနားလမ်း၊ အလုံမြို့နယ်၊ ရန်ကုန်မြို့ ။
(င)	လူမျိုး၊ဘာသာ	- ဗမာ/ဗုဒ္ဓ
(စ)	အဖွဲ့အစည်းအမည်	- အနာဂတ်စွမ်းအား ကုမ္ပဏီလီမိတက်
(ဆ)	လုပ်ငန်းအမျိုးအစား	- လျှပ်စစ်ဓာတ်အားထုတ်လုပ်ဖြန့်ဖြူးရောင်းချခြင်း
(ဇ)	အဖွဲ့အစည်းတည်ရှိရာအရပ်	- အမှတ်(၅၈၄)၊ High Tech Tower ပထမထပ်၊ ကမ်းနားလမ်း နှင့်(၇)လမ်းထောင့်၊ လမ်းမတော်မြို့နယ်ရန်ကုန်မြို့။

၂။ ဖက်စပ်ပြုလုပ်၍ ရင်းနှီးမြှုပ်နှံလိုပါက ဖက်စပ်ပြုလုပ်မည့်သူများ၏-

(က)	အမည်	(၁) မရှိပါ	(၂) မရှိပါ
(ခ)	အဖအမည်	(၁) -	(၂) -
(ဂ)	နိုင်ငံသား/အမျိုးသားမှတ်ပုံတင်အမှတ်	(၁) -	(၂) -
(ဃ)	နေရပ်လိပ်စာ	(၁) -	(၂) -
(င)	လူမျိုး/ဘာသာ	(၁) -	(၂) -
(စ)	အဖွဲ့အစည်းအမည်		
(ဆ)	လုပ်ငန်းအမျိုးအစား		
(ဇ)	အဖွဲ့အစည်းတည်ရှိရာအရပ်		

(နှစ်ဦး သို့မဟုတ် အဖွဲ့အစည်း ၂ခုထက်ပိုပါက သီးခြားစာရွက်တွင် ဖော်ပြ ပူးတွဲရန်)

၃။ ရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှု ပြုလုပ်လိုသည့် လုပ်ငန်းအမျိုးအစား-

(က) ကုန်ထုတ်လုပ်မှု လုပ်ငန်း - BOT စနစ်ဖြင့် ရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်းတည်ဆောက်၍

(ခ) ဝန်ဆောင်မှု လုပ်ငန်း လျှပ်စစ်ဓာတ်အားထုတ်လုပ်ဖြန့်ဖြူးသည့်လုပ်ငန်း

(ကုန်ပစ္စည်းအမည် သို့မဟုတ် ဝန်ဆောင်မှု အမျိုးအစားကိုဖော်ပြရန်)

၄။ လုပ်ကိုင်မည့် စီပွားရေးပုံစံ-

(က) နိုင်ငံသားနှင့် နိုင်ငံသားတို့က အစုစပ်လုပ်ကိုင်ဆောင်ရွက်ခြင်း

နိုင်ငံသားနှင့် နိုင်ငံသားတို့က ကုမ္ပဏီလီမိတက်အဖြစ် လုပ်ကိုင်ဆောင်ရွက်ခြင်း။

(ခ) အဖွဲ့အစည်းနှင့် နိုင်ငံသားတို့က ဖက်စပ်လုပ်ကိုင်ဆောင်ရွက်ခြင်း

မရှိပါ။

(ဂ) အဖွဲ့အစည်းနှင့် အခြားအဖွဲ့အစည်းတို့က ဖက်စပ်လုပ်ကိုင်ဆောင်ရွက်ခြင်း

မရှိပါ။

၅။ ဖွဲ့စည်းထားပြီးဖြစ်သည့် သို့မဟုတ် ဖွဲ့စည်းမည့်စီပွားရေးအဖွဲ့အစည်းပုံသဏ္ဌာန်-

(က) တစ်ဦးတည်းပိုင် -

(ခ) ဖက်စပ်/အစုစပ် လုပ်ငန်း-

(ဂ) လီမိတက်ကုမ္ပဏီ - အနာဂတ်စွမ်းအားကုမ္ပဏီလီမိတက်(အများနှင့် မသက်ဆိုင်သောကုမ္ပဏီ)

(ဃ) သမဝါယမအသင်း -

(အများနှင့်မသက်ဆိုင်သည့် ကုမ္ပဏီ/အများပိုင် ကုမ္ပဏီဟု ဖော်ပြ၍ ထည့်ဝင်မည့်မတည်ငွေရင်းအမျိုးအစား၊ စီမံခန့်ခွဲသူ/စီမံခန့်ခွဲမည့်သူများ၏ အမည်၊ နေရပ်လိပ်စာများနှင့် ရာထူးတို့ကိုပူးတွဲ တင်ပြရန်)

(နောက်ဆက်တွဲ - က)

၆။ ဖက်စပ်/အစုစပ်လုပ်ငန်းဖြစ်ပါက-

(က) အစုစပ်တို့က ထည့်ဝင်မည့် အစုငွေအမျိုးအစားနှင့် ပမာဏ -

(ခ) အကျိုးအမြတ်ခွဲဝေမည့် အချိုးအစား

(ဂ) အစုဝင်များ၏တာဝန်နှင့် လုပ်ပိုင်ခွင့်များ

(နေရာမလုံလောက်က သီးခြားစာရွက်ဖြင့် ဖော်ပြရန်)။

၇။ သမဝါယမအသင်း/လီမိတက်ကုမ္ပဏီ ဖြစ်ပါက-

(က) ခွင့်ပြု မတည်ငွေရင်း - ကျပ်သန်း (၅၀၀)

(ခ) အစုရှယ်ရာ အမျိုးအစား - တစ်စုလျှင် ကျပ် ၁၀၀၀၀/-တန် သာမန်အစုရှယ်ရာ

(ဂ) အစုရှယ်ရာဝင်များက ထည့်ဝင်မည့် အစုရှယ်ရာပမာဏ - ကျပ်သန်း(၅၀၀)/-(ကျပ် ၁၀၀၀၀/-တန်အစုရှယ်ယာ အရေအတွက်၅၀၀၀၀ ခု)

(ကော်မရှင်မှ ခွင့်ပြုချက်ရရှိပြီးပါက Authorized Capital တိုးမြှင့်ရန် ဆောင်ရွက်ပါမည်။)

၈။ ရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှု ပြုလုပ်လိုသည့် အဖွဲ့အစည်းနှင့် သက်ဆိုင်သော အချက်အလက်များ-

(က) မတည်ငွေရင်းပမာဏ (ကျပ်)

သန်းပေါင်း

		မတည်ငွေ		ချေးငွေ		စုစုပေါင်း		စုစုပေါင်း
		(ကျပ်)	(USD)	(ကျပ်)	(USD)	(ကျပ်)	(USD)	(ကျပ်)
(၁)	ငွေပမာဏ (နိုင်ငံခြားမတည်ငွေ ပါဝင်ပါကသီးခြားဖော်ပြရန်) ဇယား - ၁ (၁)၊ ၁ (၂)၊ ၁ (၃)	79,100.15	13.98	22,003.80		101,103.95	13.98	101,187.83
(၂)	စက်ပစ္စည်းကိရိယာတန်ဖိုးပမာဏ ဇယား- ၂ (၁)၊ ၂ (၂)		16.56		28.80		45.36	272.17
(၃)	အဆောက်အအုံများတန်ဖိုးပမာဏ ဇယား - ၃ (၁)	641.79				641.79		641.79
(၄)	ပရိဘောဂနှင့် လုပ်ငန်းသုံးပစ္စည်းများ တန်ဖိုးပမာဏ-ဇယား ၃ (၂)	107.91				107.91		107.91
(၅)	လုပ်ငန်းသုံး ဆောက်လုပ်ရေးပစ္စည်းများ တန်ဖိုးပမာဏ ဇယား ၄(၁)၊ ၄(၂)၊	2,458.96	23.33			2,458.96	23.33	2,598.96
	စုစုပေါင်း	**82,308.81**	**53.88**	**22,003.80**	**28.80**	**104,312.61**	**82.67**	**104,808.66**

မှတ်ချက်။

(၁) ပြည်တွင်းချေးငွေ ကျပ်သန်း (၂၂၀၀၃. ၈)အား တစ်နှစ်လျှင်(၁၅%)အတိုးနှုန်းဖြင့် နိုင်ငံတော်ပိုင်ဘဏ် တစ်ခုခုမှ ချေးယူ၍ ရင်းနှီးမြှုပ်နှံပါမည်။ လုပ်ငန်းစတင်လည်ပတ်ပြီး (၄)နှစ်မြောက်သည့်နှစ်မှစ၍ အချိုးညီ(၁၀)ရစ်ခွဲ၍ (၁၀)နှစ်အတွင်း ပြန်လည်ပေးဆပ်သွားပါမည်။

(၂) ပြည်ပချေးငွေ USD-28.8 Million အား အတိုးနှုန်း (5.5%)ဖြင့် ပြည်ပဘဏ်တစ်ခုခုမှ ချေးယူပါမည်။

(၃) စက်/ယာဉ်/ယန္တရားများ၊ စက်ပစ္စည်းကိရိယာများနှင့် လုပ်ငန်းသုံးဆောက်လုပ်ရေးပစ္စည်းများကို သွင်းကုန်လိုင်စင် လျှောက်ထား၍ ပြည်ပမှ မှာယူတင်သွင်းပါမည်။

(သန်းပေါင်း)

		ကျပ်	အမေရိကန်ဒေါ်လာ
(ခ)	နိုင်ငံခြားမှ တင်သွင်းရန် လိုအပ်သည့်		
(၁)	စက်ပစ္စည်းများ၊ စက်ကရိယာများ စသည့် ပစ္စည်းတို့၏ တန်ဖိုးပမဏ (အသေးစိတ်စာရင်း ပူးတွဲတင်ပြရန်)ဇယား - ၂(၁)၊ ၂(၂)		၄၅. ၃၆
(၂)	တည်ဆောက်ရေးကာလ လုပ်ငန်းသုံးဆောက်လုပ်ရေးပစ္စည်းများ နှင့် အခြားအလားတူပစ္စည်းများ၏ တန်ဖိုး (အသေးစိတ်စာရင်း ပူးတွဲတင်ပြရန်) ဇယား - ၄(၁)		၂၃. ၃၃
(၃)	ကျွမ်းကျင်မှုနည်းပညာရပ်များ၏ တန်ဖိုးပမာဏ		၈

(ဂ) တည်ဆောက်မှုကာလ - (၄)နှစ်

(ဃ) ပဏာမ စူးစမ်းလေ့လာမှု ပြုလုပ်မည့်ကာလ - (၇)လ

(င) တည်ဆောက်မှု စတင်မည့်အချိန် - ၂၀၀၉ခုနှစ်ဇန်နဝါရီလ(တည်ဆောက်မှု Schedule) နောက်ဆက်တွဲ (ခ)

၉။ ဆောင်ရွက်မည့် စီပွားရေးလုပ်ငန်း နှင့် သက်ဆိုင်သောအချက်အလက်များ-

(က) လုပ်ငန်းအမျိုးအစား - လျှပ်စစ်ဓါတ်အားထုတ်လုပ်ဖြန့်ဖြူးရောင်းချခြင်း
(ကုန်ထုတ်လုပ်မှု/ ဝန်ဆောင်မှု စသည်ဖြင့် ဖော်ပြရန်)

(ခ) ရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှု ပြုလုပ်မည့်ဒေသများ - ကယားပြည်နယ်၊လွိုင်ကော်မြို့ အရှေ့တောင်ဘက် ၁၆မိုင်အကွာရှိ ဘီလူးချောင်းအမှတ်(၃)စီမံကိန်း

(ဂ) ဆောင်ရွက်ပုံနည်းစနစ် - ရေအားဖြင့် လျှပ်စစ်ဓါတ်အားထုတ်လုပ်ခြင်း။

(ဃ) နှစ်စဉ် စက်သုံးဆီလိုအပ်ချက်-

	အမျိုးအစား	အရေအတွက်
၁။	ဒီဇယ်ဆီ	တည်ဆောက်မှုကာလ - (၂၅၀၀၀၀) ဂါလံ လုပ်ငန်းလည်ပတ်သည့်ကာလ- (၂၀၀၀၀)ဂါလံ
၂။		

(င) နှစ်စဉ် လျှပ်စစ်ဓါတ်အားလိုအပ်ချက် -

	အားအသုံးပြုမှု	မြင်းကောင်ရေ
၁။	လျှပ်စစ်ဓါတ်အား(Station Used)	စက်ရုံတွင်းလိုအပ်သောလျှပ်စစ်ဓါတ်အား၁၆. ၇သန်း KW/Hr အားမိမိစက်ရုံမှထွက်ရှိသောဓါတ်အားများဖြင့် အသုံးပြုသွားပါမည်။
၂။	ဓာတ်ဆီ/ဒီဇယ်အင်ဂျင်စက်အင်အား	KVA ၅၀၀ × ၄ = ၂၀၀၀
၃။	ဘွိုင်လာ အသုံးပြု အင်ဂျင်စက်အင်အား	
၄။	သဘာဝဓာတ်ငွေ့ သုံးစက်အား	
၅။	ပေးပို့သည့်အခြားအား (ရေအား/လေအား စသည်များ)	ရေအား

(စ) နှစ်စဉ် ရေလိုအပ်ချက် - တည်ဆောက်ရေးကာလတွင်လိုအပ်သောရေကို ဘီလူးချောင်းရေမှရယူသုံးစွဲပါမည်။
၆၇ သန်းကုဗမီတာ (လုပ်ငန်းလည်ပတ်သည့်ကာလ)

(ဆ) နှစ်စဉ် လုပ်ငန်းသုံးပစ္စည်း/ကုန်ကြမ်း လိုအပ်ချက်

	အမျိုးအမည်	ရေတွက်ပုံ	အရေအတွက်	တန်ဖိုး
၁။	အဓိက ကုန်ကြမ်း -			
	(၁) ရေ	ကုဗမီတာ	၆၇ သန်း	-
	(၂)			
၂။	အထောက်အကူ ကုန်ကြမ်း -			
	(၁) Spare Parts		1Lot	၈၆၂.၆၄ သန်း
	(၂)			

၃။ စက်သုံးဆီ/ ဓာတ်ငွေ့များ -

(၁) ဒီဇယ်ဆီ
တည်ဆောက်မှုကာလ - (၂၅၀၀၀၀) ဂါလံ
လုပ်ငန်းလည်ပတ်သည့်ကာလ - (၂၀၀၀၀) ဂါလံ

(ဇ) အဆောက်အအုံ လိုအပ်ချက် - ဇယား - ၃ (၁)

(ဈ) မြေနေရာအမျိုးအစားနှင့် အကျယ်အဝန်း လိုအပ်ချက် - (၄၀၂)ဧက နောက်ဆက်တွဲ (ဂ)၊

(ည) ခန့်မှန်းထုတ်လုပ်မည့် ကုန်ပစ္စည်း/ ဆောင်ရွက်မည့် ဝန်ဆောင်မှု-

အမျိုးအမည်	ရေတွက်ပုံ	အရေအတွက်	တန်ဖိုး
လျှပ်စစ်ဓါတ်အား	ကီလိုဝပ်/နာရီ	(၃၃၄)ယူနစ်သန်းပေါင်း	၅၀ကျပ်/ယူနစ်

(ဋ) ရောင်းချမည့်နည်းစနစ် ဤစီမံကိန်းပြီးစီး ထွက်ရှိလာသော လျှပ်စစ်ဓါတ်အားများကို နိုင်ငံတော်မှချမှတ်ထားသော စည်းမျဉ်းစည်းကမ်းများနှင့်အညီ အမှတ်(၁) လျှပ်စစ်စွမ်းအား ဝန်ကြီးဌာန၏ လမ်းညွှန်အတည်ပြုချက်ဖြင့်

- ဘီလူးချောင်းအမှတ်(၃)လျှပ်စစ်ဓါတ်အားခွဲရုံတွင်မီတာတပ်ဆင်ရောင်းချသောစနစ် (Metering at the Fence of Baluchaung No.3 Hydro power Project)ဖြင့် နိုင်ငံတော်၏ လျှပ်စစ်ကဏ္ဍ လုပ်ငန်းဌာနတစ်ခုခုသို့ ရောင်းချခြင်း (သို့မဟုတ်)
- နယ်မြေဒေသတစ်ခုခု၊စက်မှုဇုံတစ်ခုခုသို့ ဖြန့်ဖြူးရောင်းချခြင်း (သို့မဟုတ်)
- ပြည်ပအိမ်နီးချင်းနိုင်ငံများသို့ ဖြန့်ဖြူးရောင်းချခြင်း စနစ်

၁၀။ နှစ်စဉ် ကုန်ထုတ်လုပ်မှု/ ဝန်ဆောင်မှုနှင့်စပ်လျဉ်းသောအချက်အလက်များ -

		ခန့်မှန်းခြေ ကျပ်ငွေ	ခန့်မှန်းခြေ နိုင်ငံခြားငွေ
(က)	လုပ်ငန်းလည်ပတ်ရန် လိုအပ်မည့် ကျပ်ငွေ -	ဇယား- ၁ (၃)	
(ခ)	လိုအပ်မည့် နိုင်ငံခြားသုံးငွေ -		(ဇယား-၇)
(ဂ)	ရရှိမည့် နိုင်ငံခြားသုံး ငွေပမာဏ -		-

(ဃ) ပြည်ပသို့ တင်ပို့ရောင်းချနိုင်မည့် ကုန်ပစ္စည်း/ ဝန်ဆောင်မှု တန်ဖိုးပမာဏ - ဝယ်ယူမည့်နိုင်ငံ၏အခြေအနေနှင့် ဦးစီးဌာန၏ခွင့်ပြုချက်ဖြင့်ရောင်းချနိုင်မည်ဖြစ်ပါသည်။

(င) နှစ်စဉ်ပြည်တွင်း၌ရောင်းချနိုင်မည့် ကုန်ပစ္စည်း/ဝန်ဆောင်မှု တန်ဖိုးပမာဏ - (ဇယား-၅)

၁၁။ ဆောင်ရွက်မည့် စီးပွားရေးလုပ်ငန်းတွင် လိုအပ်မည့်အမှုထမ်းများစာရင်း -

(က) ပြည်တွင်းမှ လိုအပ်မည့်အမှုထမ်းများ - အသေးစိတ်စာရင်း - ဇယား - ၈(၁)၊ (၂)

အမှုထမ်းအမျိုးအစား	ဦးရေ

(ခ) နိုင်ငံခြားမှ လိုအပ်မည့် ကျွမ်းကျင်သူနှင့် အတတ်ပညာရှင်များ - အသေးစိတ်စာရင်း - ဇယား-၈(၃)

ကျွမ်းကျင်မှုအမျိုးအစား	ဦးရေ	ခန့်ထားမည့်အချိန်ကာလ

၁၂။ စီးပွားရေးတွက်ခြေကိုက်မှုနှင့် စပ်လျဉ်းသော အချက်အလက်များ -

			ကျပ်ငွေ	နိုင်ငံခြားငွေ
(က)	နှစ်စဉ်ဝင်ငွေရရှိမှု	-	(ဇယား-၅)	
(ခ)	နှစ်စဉ်လုပ်ငန်းကုန်ကျစရိတ်	-	(ဇယား-၆)	
(ဂ)	နှစ်စဉ်အသားတင်အမြတ်	-	(ဇယား-၆)	
(ဃ)	နှစ်အလိုက် ရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှု	-	(ဇယား-၇)	
(င)	အရင်းကျေကာလ	-	(ဇယား-၉)	
(စ)	အခြား အကျိုးအမြတ်များ	-	-	
(ဆ)	အလုပ်အကိုင်သစ်များ ပေါ်ပေါက်လာမည့်အခြေအနေ	-	(နောက်ဆက်တွဲ- ဃ)	

၁၃။ ဆောင်ရွက်ရန် အဆိုပြုချက်နှင့် စပ်လျဉ်းသည့် အထောက်အထားများ၊ အဆိုပြု တင်ပြသည့် ရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှု လုပ်ငန်းအတွက် အောက်ဖော်ပြပါ အထောက်အထားများကို ပူးတွဲတင်ပြအပ်ပါသည်။

(က) ပဋိညာဉ်စာချုပ်မူကြမ်း (လိုအပ်သည့်ကိစ္စတွင်)

(ခ) လုပ်ငန်းပိုင်နှင့် ငွေရေးကြေးရေးဆိုင်ရာ အထောက်အထားများ၊

(ဂ) လက်ရှိ ဖွဲ့စည်းပြီး အဖွဲ့အစည်းဖြစ်ပါက သင်းဖွဲ့မှတ်တမ်းနှင့် သင်းဖွဲ့စည်းမျဉ်း/ဖွဲ့စည်းခြင်း မရှိသေးပါက သင်းဖွဲ့မှတ်တမ်းမူကြမ်းနှင့် သင်းဖွဲ့စည်းမျဉ်းမူကြမ်း၊

(ဃ) လက်ရှိ ဖွဲ့စည်းပြီး အဖွဲ့အစည်းဖြစ်ပါက လက်ရှိအခြေအနေနှင့် ဖြင်ဆင်ဖွဲ့စည်းမည့် အခြေအနေ အထောက်အထားများ။

လက်မှတ်၊ ______________

အမည်၊ - အောင်ဇော်နိုင်

ရာထူး၊ - အုပ်ချုပ်မှုဒါရိုက်တာ

အနာဂတ်စွမ်းအားကုမ္ပဏီလီမိတက်

(လျှောက်ထားသူ)

ရွှေတောင်ဖွံ့ဖြိုးတိုးတက်မှုကုမ္ပဏီလီမိတက်ကို ကိုယ်စားပြုသူများစာရင်း

စဉ်	ဒါရိုက်တာအမည်	ရာထူး	နိုင်ငံသားစိစစ်ရေး ကဒ်ပြားအမှတ်	လိပ်စာ
၁။	ဦးအိုက်ထွန်း	ဥက္ကဋ္ဌ	မြန်မာ ၁၂/လမတ(နိုင်)၀၁၄၃၀၀	အမှတ်(၁၄/ခ)၊ မြစ်ကမ်းသာအိမ်ရာ၊ ဆင်မင်းရပ်ကွက်၊ အလုံမြို့နယ်၊ ရန်ကုန်မြို့
၂။	ဦးအောင်ဇော်နိုင်	အုပ်ချုပ်မှုဒါရိုက်တာ	မြန်မာ ၁၂/လမတ(နိုင်)၀၂၅၇၅၈	အခန်း(၁၀၀၃)၊ အိုလံပစ်တာဝါ(၂)၊ မြစ်ကမ်းသာအိမ်ရာ၊ ဆင်မင်းရပ်ကွက်၊ အလုံမြို့နယ်၊ ရန်ကုန်မြို့
၃။	ဦးစိုးလှိုင်	ဒုတိယဥက္ကဋ္ဌ	မြန်မာ ၁၃/တကန(နိုင်)၀၀၀၅၈၆	အမှတ်(၁၀၇)၊ တက္ကသိုလ်ရိပ်သာလမ်း၊ ကမာရွတ်မြို့နယ်၊ ရန်ကုန်မြို့
၄။	ဦးဝင်းရှိန် (ခ) ဦးရွှင်ပိန်း	ဒါရိုက်တာ	မြန်မာ ၁၃/တကန(နိုင်)၁၂၆၉၄၀	အမှတ်(၂၀)၊ မြိုင်ဟေဝန်အိမ်ရာ၊ (၈)မိုင်၊ မရမ်းကုန်းမြို့နယ်၊ ရန်ကုန်မြို့
၅။	ဦးကျော်ခိုင်	ဒါရိုက်တာ	မြန်မာ ၁၂/ကတတ(နိုင်)၀၂၄၇၈၄	အမှတ်(၆၀)၊ မဟာဗန္ဓုလလမ်း၊ လသာမြို့နယ်၊ ရန်ကုန်မြို့
၆။	ဦးသိန်းဟန်	ဒါရိုက်တာ	မြန်မာ ၁၂/ကမရ(နိုင်)၀၄၄၄၈၇	အမှတ်(၁၀၅/၇)၊ သံလွင်လမ်း၊ ကမာရွတ်မြို့နယ်၊ ရန်ကုန်မြို့
၇။	ဦးအောင်သန်း	ဒါရိုက်တာ	မြန်မာ ၁၂/ပဇတ(နိုင်)၀၂၂၇၅၀	အမှတ်(၁)၊ ဒဂုံလွင်လမ်း၊ တာမွေလေးရပ်ကွက်၊ တာမွေမြို့နယ်၊ ရန်ကုန်မြို့
၈။	ဦးရဲမြင့်	ဒါရိုက်တာ	မြန်မာ ၁၂/တမန(နိုင်)၀၇၃၉၉၇	အမှတ်(၂)၊ ဒဂုံလွင်လမ်း၊ တာမွေလေးရပ်ကွက်၊ တာမွေမြို့နယ်၊ ရန်ကုန်မြို့
၉။	ဦးဝင်းငွေ	ဒါရိုက်တာ	မြန်မာ ၁၂/တမန(နိုင်)၀၇၀၄၀၆	အမှတ်(၅)၊ ဘုံကျောင်းလမ်း၊ တာမွေလေးရပ်ကွက်၊ တာမွေမြို့နယ်၊ ရန်ကုန်မြို့
၁၀။	ဦးဟန်သိန်းလွင်	ဒါရိုက်တာ	မြန်မာ ၁၂/လမတ(နိုင်)၀၀၀၇၈၃	အမှတ်(၈၁)၊ ပိတောက်လမ်း၊ အေးရိပ်မွန်အိမ်ရာ၊ လှိုင်မြို့နယ်၊ ရန်ကုန်မြို့
၁၁။	ဒေါ်စန္ဒာထွန်း	ဒါရိုက်တာ	မြန်မာ ၁၂/လမတ(နိုင်)၀၀၀၀၆၃	အမှတ်(၁၄/ခ)၊ မြစ်ကမ်းသာအိမ်ရာ၊ ဆင်မင်းရပ်ကွက်၊ အလုံမြို့နယ်၊ ရန်ကုန်မြို့
၁၂။	ဦးမျိုးနောင်	ဒါရိုက်တာ	မြန်မာ ၁၂/တကန(နိုင်)၁၂၅၀၉၂	မေခအိမ်ရာ၊ လေးဒေါင့်ကန်လမ်း၊ သင်္ဃန်းကျွန်းမြို့နယ်၊ ရန်ကုန်မြို့

စဉ်	ဒါရိုက်တာအမည်	ရာထူး	နိုင်ငံသားစိစစ်ရေး ကဒ်ပြားအမှတ်	လိပ်စာ
၁၃။	ဦးအိုက်ရီ	ဒုတိယဥက္ကဋ္ဌ	မြန်မာ ၁၃/နခန(နိုင်)၀၃၃၆၉၉	အမှတ်(၁၇-က)၊ ပြည်လမ်း၊ (၆)မိုင်ခွဲ၊ လှိုင်မြို့နယ်၊ ရန်ကုန်မြို့
၁၄။	ဦးစိန်မြင့်	ဒါရိုက်တာ	မြန်မာ ၁၃/ကမန(နိုင်)၀၀၉၉၃၉	အမှတ်(၅၂၀)၊ (၃၉)လမ်းနှင့် လမ်း(၄၀)ကြား၊ လမ်း(၈၀)၊ မဟာအောင်မြေ
၁၅။	ဦးအောင်ရွှေ	ဒါရိုက်တာ	မြန်မာ ၁၂/ပဘတ(ဧည့်)၀၀၀၃၃၈	အမှတ်(၂၁၆/၂၂၂)၊ (ဃ-၁)၊ ဘိုမြတ်ထွန်းအိမ်ရာ၊ မဟာဗန္ဓုလလမ်း၊ ပုဇွန်တောင်မြို့နယ်၊ ရန်ကုန်မြို့
၁၆။	ဦးအောင်ပြည့်ကျော်	ဒါရိုက်တာ	မြန်မာ ၁၂/တမန(နိုင်)၁၀၅၉၀၆	အမှတ်(၂)၊ ဒဂုံလွင်လမ်း၊ တာမွေလေးရပ်ကွက်၊ တာမွေမြို့နယ်၊ ရန်ကုန်မြို့
၁၇။	ဒေါ်လှလှဝင်း	ဒါရိုက်တာ	မြန်မာ ၁၂/တမန(နိုင်)၀၀၅၅၀၅	အမှတ်(၅)၊ ဘုံကျောင်းလမ်း၊ တာမွေလေးရပ်ကွက်၊ တာမွေမြို့နယ်၊ ရန်ကုန်မြို့

ဘီလူးချောင်းအမှတ်(၃) ရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်း
စီမံကိန်းဆိုင်ရာအချက်အလက်များအကျဉ်းချုပ်

(၁)	တည်နေရာ	- လွိုင်ကော်မြို့၏အရှေ့တောင်ဘက်(၁၆)မိုင်ခန့်အကွာ ဘီလူးချောင်းနှင့်ပွန်ချောင်းဆုံအနီး (မြေပုံညွှန်း 94 E/6 ၀၂၃၆၈၃)
(၂)	စီမံကိန်းအမျိုးအစား	- ရေလွှဲဆည်၊ ရေသွယ်ဥမင်လိုဏ်ဏ်
(၃)	ရေဆင်းဧရိယာ	- ၃၁၀၅ စတုရန်းမိုင်
(၄)	ပျှမ်းမျှမိုးရေချိန် (လွိုင်ကော်)	- ၄၃ လက်မ
(၅)	ပျှမ်းမျှရေထုစီးနှုန်း	- ၁၄၂၁ ကုဗပေ/စက္ကန့်
(၆)	ရေလွှဲဆည်အမျိုးအစား	- သံကူကွန်ကရစ်၊ Ogee ပုံသဏ္ဌာန်
(၇)	ရေသွယ်ဥမင်လိုဏ်ဏ်	
	အမျိုးအစား	- ဖိအားမဲ့၊ ကွန်ကရစ်လိုင်နင်
	ဖြတ်ပိုင်းပုံ/အချင်း	- မြင်းခွာပုံ/၁၆ ပေ
	အလျား	- ၁၃၇၆၄ ပေ (၂.၆၁ မိုင်)
(၈)	ရေထိန်းကန်ဖြတ်ပိုင်းအနက်	- ထောင့်မှန်စတုဂံပုံ/၄၃ ပေ
(၉)	ဖိအားမြင့်ပိုက်အချင်း/အလျား	- ၁၂.၅ ပေ မှ ၆ ပေ /၆၁၇ ပေ
(၁၀)	ဓါတ်အားပေးစက်ရုံ	
	အမျိုးအစား	- မြေပေါ်စက်ရုံ
	အလျား x အနံ x အမြင့်	- ၁၂၈ ပေ x ၇၂ ပေ x ၁၀၈ ပေ
	တာဘိုင်အမျိုးအစား	- Vertical shaft Francis Turbine
	တာဘိုင်ရေထုစီးနှုန်း	- ၁၈၀၀ ကုဗပေ/စက္ကန့်
	ရေအားအမြင့်	- ၃၉၈ ပေ
(၁၁)	တပ်ဆင်စက်အင်အား	- ၅၂ မဂ္ဂါဝပ် (၂၆ မဂ္ဂါဝပ် x ၂ လုံး)
(၁၂)	တစ်နှစ်ပျှမ်းမျှထုတ်လုပ်မည့်စွမ်းအင်	- ၃၃၄ ကီလိုဝပ်နာရီသန်း

Future Energy Co., Ltd.
Baluchaung No.(3) Hydropower Project
Investment Cost

Sr. No.	Description	Kyat	USD
I.	**CONSTRUCTION COST**		
CW	**Civil Works**		
1	Preparatory Works & Site Installation	1,282,800,000	
2	Lawpita Diversion Intake	1,282,800,000	
	(incl. Intake Weir, De-Silting Basin & Connecting System)		
3	Interfaces to Baluchaung-2	633,000,000	
	(incl. Interconnecting structure & Gate Shaft)		
4	**Headrace Tunnel**		
4.1	***Main Tunnel***	29,671,043,290	
4.1.1	Intake Drive		
4.1.2	Central Drive		
4.1.3	Eastern Drive		
4.2	***Access Adits***		
4.2.1	Access Adit 1 (100m)	685,000,000	
4.2.2	Access Adit 2 (100m)	685,000,000	
4.2.3	Access Adit 3 (90m)	685,000,000	
4.2.4	Access Adit 4 (220m)	1,543,000,000	
5	Head Tank incl. Gate Chamber	10,250,000,000	
6	Spillway & Associated Works	2,843,000,000	
7	Penstock Civil Works	1,413,000,000	
8	Power House	7,783,000,000	
9	Tailrace Works	893,000,000	
10	Switchyard Civil Works	380,000,000	
11	Miscallneous Civil Works	633,000,000	
12	Access Roads	1,930,000,000	
	Total Civil Works	62,592,643,290	-
	Indirect Cost (Enginnering, Admin & Insurance)	4,000,000,000	
	Physical Contingencies for Other Works	14,952,910,000	
	Interest During Construction	6,047,304,354	
	Sub Total (1)	***87,592,857,644***	**-**
II.	**EQUIPMENT & CONSTRUCTION MATERIAL**		
	Machineries & Construction Equipment		22,557,800
	Construction Materials		23,334,985
III.	**ELECTRO-MECHANICAL EQUIPMENT**		
HSS	Hydraulic Steel Structures		4,500,000
EM	Electro-Mechanical Equipment		18,000,000
TL	Transmission Line to BLC2		300,000
	Sub Total (2)		***68,692,785***
	Indirect Cost (Enginnering, Admin & Insurance)		8,000,000
	Physical Contingencies		3,080,000
	Interest During Construction		2,902,205
	Exchange Rate Procurement	16,694,752,531	
	Land Use Premium	25,000,000	
	Sub Total (3)	***16,719,752,531***	***13,982,205***
Total Investment [Sub Total (1) + (2) + (3)]		**104,312,610,175**	**82,674,990**

Future Energy Co., Ltd.

Baluchaung No.(3) Hydropower Project

Investment and Loan & Equity Ratio

Sr. No.	Description	Equity (Kyat)	Loan (Kyat)	Total (Kyat)
I.	**CONSTRUCTION COST**			
CW	**Civil Works**			
1	Preparagory Works & Site Installation			
2	Lawpita Diversion Intake	831,844,853	450,955,147	1,282,800,000
	(incl. Intake Weir, De-Silting Basin & Connecting System)	831,844,853	450,955,147	1,282,800,000
3	Interfaces to Baluchaung-2	-	-	-
	(incl. Interconnecting structure & Gate Shaft)	410,475,360	222,524,640	633,000,000
4	**Headrace Tunnel**	-	-	-
4.1	***Main Tunnel***	-	-	-
4.1.1	Intake Drive	19,240,493,180	10,430,550,110	29,671,043,290
4.1.2	Central Drive	-	-	-
4.1.3	Eastern Drive	-	-	-
4.2	***Access Adits***	-	-	-
4.2.1	Access Adit 1 (100m)	-	-	-
4.2.2	Access Adit 2 (100m)	444,195,295	240,804,705	685,000,000
4.2.3	Access Adit 3 (90m)	444,195,295	240,804,705	685,000,000
4.2.4	Access Adit 4 (220m)	444,195,295	240,804,705	685,000,000
5	Head Tank incl. Gate Chamber	1,000,574,219	542,425,781	1,543,000,000
6	Spillway & Associated Works	6,646,717,918	3,603,282,082	10,250,000,000
7	Penstock Civil Works	1,843,572,589	999,427,411	2,843,000,000
8	Power House	916,274,382	496,725,618	1,413,000,000
9	Tailrace Works	5,046,966,396	2,736,033,604	7,783,000,000
10	Switchyard Civil Works	579,075,034	313,924,966	893,000,000
11	Miscallneous Civil Works	246,414,908	133,585,092	380,000,000
12	Access Roads	410,475,360	222,524,640	633,000,000
	Total Civil Works	1,251,528,350	678,471,650	1,930,000,000
	Indirect Cost (Enginnering, Admin & Insurance)	40,588,843,290	22,003,800,000	62,592,643,290
	Physical Contingencies	4,000,000,000		4,000,000,000
	Interest During Construction	14,952,910,000		14,952,910,000
		6,047,304,354		6,047,304,354
	Sub Total (1)	*65,589,057,644*	*22,003,800,000*	***87,592,857,644***
II.	**EQUIPMENT & CONSTRUCTION MATERIAL COST**			
	Machineries & Construction Equipment USD 22,557,800 @ 6/-	99,346,800	36,000,000	135,346,800
	Construction Materials USD 23,334,985 @ 6/-	140,009,910		140,009,910
III.	**ELECTRO-MECHANICAL EQUIPMENT**			
HSS	Hydraulic Steel Structures USD 4,500,000 @ 6/-			
EM	Electro-Mechanical Equipment USD 18,000,000 @ 6/-		27,000,000	27,000,000
TL	Transmission Line to BLC2 USD 300,000 @ 6/-		108,000,000	108,000,000
			1,800,000	1,800,000
	Sub Total (2)	*239,356,710*	*172,800,000*	***412,156,710***
	Indirect Cost (Enginnering, Admin & Insurance USD 8,000,000 @ 6/-	48,000,000		48,000,000
	Physical Contingencies USD 3,080,000 @ 6/-	18,480,000		18,480,000
	Interest During Construction USD 2,902,205 @ 6/-	17,413,228.80		17,413,229
	Exchange Rate Procurement	16,694,752,531		16,694,752,531
	Land Use Premium	25,000,000		25,000,000
	Sub Total (3)	*16,803,645,760*	-	***16,803,645,760***
	Total Investment [Sub Total (1) + (2) + (3)]	**82,632,060,114**	**22,176,600,000**	**104,808,660,114**

Future Energy Co., Ltd.

Baluchaung No.(3) Hydropower Project

Loan & Equity Ratio

	Equity	Loan	Total
Kyat Portion			
Construction Cost	40,588,843,290	22,003,800,000	62,592,643,290
Indirect Cost (Enginnering, Admin, Insurance)	4,000,000,000		4,000,000,000
Physical Contingencies for Other Works	14,952,910,000		14,952,910,000
Interest During Construction	6,047,304,354		6,047,304,354
Exchange Rate Procurement	16,694,752,531.20		16,694,752,531
Land Use Premium	25,000,000.00		25,000,000
Total Kyat Investment	**82,308,810,175**	**22,003,800,000**	**104,312,610,175**
USD Portion			
Machineries & Construction Equipment	16,557,800	6,000,000	22,557,800
Construction Materials	23,334,985		23,334,985
Electro-Mechanical Equipment Cost		22,800,000	22,800,000
Indirect Cost (Enginnering, Admin, Insurance)	8,000,000		8,000,000
Physical Contingencies for Other Works	3,080,000		3,080,000
Interest During Construction	2,902,205		2,902,205
Total USD Investment	**53,874,990**	**28,800,000**	**82,674,990**

Future Energy Co., Ltd.

Baluchaung No.(3) Hydropower Project

နိုင်ငံခြားမှဝယ်ယူတင်သွင်းမည့် စက်ယန္တရား/ ယာဉ်/ စက်ပစ္စည်းကိရိယာများ

Sr	Item	Quantity	Amount in Million USD
(A)	**Plants, Machineries and Equipments**		
1	Jumbo Drill, wheel mounted hydraulic jumbo	4	**14.03**
2	Air Leg drill	12	
3	Crawler Drill (Hydraulic / Air Compressor types)	4	
4	Load Haul Dump (2.5m^3)	4	
5	Tunnel Mucking Machine (0.25-0.5 m^3)	4	
6	Rigid Dump Truck (15 t)	15	
7	Mobile Crane (20t / 35t / 50t / 70t)	5	
8	Crawler Crane (50 t)	2	
9	Hydraulic Excavator (1.0m^3 / 1.8 m^3)	9	
10	Tracked Dozer (300 hp)	8	
11	Air compressor (300-600 cfm)	3	
12	Water supply pump Centrifugal Pump/ Submersible Pumps	10	
13	MAI pump	3	
14	Drainage Pumps (200-500 gpm)	10	
15	Crushing Plant (100t/hr)	1	
16	Washing plant (50t/hr)	1	
17	Batching & Mixing Plant (60-125 m^3/hr)	1	
18	Track shovel Hyd. Loading Shovel (1.5m^3 - 2.0m^3)	2	
19	Hydraulic Giant breaker	4	
20	Grout Machine	3	
21	Shotcrete Machine	3	
22	H- Beam Bender (100mm - 200mm)	1	
23	Ventilation Fan (50 kw - 75kw)	8	
24	Telescopic steel form (5mF)	3	
25	Metal Forms for Power House etc.	1 Lot	
26	Re-bar cutter (25mm - 40mm)	4	
27	Boring (Drilling) Machine	2	
28	Concrete vibrator (Hand - held immersion type)	15	
29	Generator (100 kVA - 1000kVA)	7	
30	Motor Grader (120 hp)	2	
31	Compaction roller (Vibrating0 (10t / 15t)	2	
32	Welding machine	7	
33	Surveying instrument (Lot)	10	

Future Energy Co., Ltd.

Baluchaung No.(3) Hydropower Project

<u>နိုင်ငံခြားမှဝယ်ယူတင်သွင်းမည့် စက်ယန္တရား/ ယာဉ်/ စက်ပစ္စည်းကိရိယာများ</u>

Sr	Item	Quantity	Amount in Million USD
(B)	**Heavy Machineries & Vehicles for Transportation**		**8.53**
1	Dump Truck (For Tunnel) (6t/7.5t)	35	
2	Cargo truck (5t/10t/15t)	10	
3	Transporter Truck (High Bed) (20t / 40t/60t)	2	
4	Concrete Mixer Truck ($3m^3$ - $9m^3$)	30	
5	Concrete Pump Truck ($100m^3$ /hr)	3	
6	Wheel loader ($2m^3$/$3.5m^3$/$4.5m^3$)	5	
7	Sprinkler car (1600 gal / 2000 gal)	5	
8	Prime Mover with Trailer (350 hp)	2	
9	Forklift (2t)	2	
10	Station Wagon 4 x 4	15	
11	Double Cab 4 x 4	5	
12	Wagon 7 Seater	5	
13	Bus	5	
	Total		**22.56**

<u>မှတ်ချက်။</u>

၁။ စက်တန်ဖိုးအသေးစိတ်စာရင်းအတွက် ပစ္စည်းအမှန်ဝယ်ယူသည့်အချိန်တွင် ရရှိလာမည့် Quotation အား ဆက်လက်တင်ပြသွားပါမည်။

Future Energy Co., Ltd.

Baluchaung No.(3) Hydropower Project

နိုင်ငံခြားမှဝယ်ယူတင်သွင်းမည့် မော်တော်ယာဉ်များ၏ အသေးစိတ်စာရင်း

No.	Type	Specification	Model	Qty	Price (USD)	Amount (USD)
1	Station Wagon (4 x 4)	Toyota Landcruser / Lexus 4 WD Off Road Wagon	2008 & Up	15	60,000	900,000
2	Double Cab (4 x 4)	Toyota Hilux Double Pick up 4 WD	2008 & Up	5	15,000	75,000
3	Wagon (7 Seater)	Toyota Wagon (7 Seater)	2008 & Up	5	60,000	300,000
4	Bus	Toyota Coaster Mini Bus	2008 & Up	5	40,000	200,000
	Total					**1,475,000**

Future Energy Co., Ltd.

Baluchaung No.(3) Hydropower Project

Electro-mechanical Equipments

No.	Particulars	Qty	Amount in Million USD
1	**Electromechanical Equipments including:**		
	- Turbines	1 Lot	18.00
	- Generators		
	- Unit Transformers		
	- Generator Voltage Switch Gears		
	- Auxiliary Power Supply		
	- etc.		
2	**Hydraulic Steel Structures including:**		
	- Trashracks	1 Lot	4.50
	- Gates Valves and Hoisting Equipments for River Intake and Desilting Basin		
	- Headrace Tunnel		
	- Access Adits		
	- Head Tank		
	- Penstock and Power House Draft Tubes		
	- etc.		
3	**Transmission Line to BLC-2 Switchyard including:**		
	- Single circuit type 132 KV line with conductor of ACSR,	1 Lot	0.30
	type LINNET (1 x 336.4 MCM = 1 x 170 mm^2)		
	- Extension of 132 KV Switchyard in BLC-2 with 1 Transmission Line Bay,		
	132 kV Outdoor Type.		
	Total		**22.80**

Future Energy Co., Ltd.

Baluchaung No.(3) Hydropower Project

Camp Buildings

No.	Particular	Qty	Unit Price	Amount in Million Kyat
Camp Buildings				
1	D - Type Building (56' x 42')	4	20.42	81.70
2	F - Type Building (60' x 30')	7	16.37	114.62
3	F - Type Building (60' x 30')	4	15.88	63.53
4	G- Type Building (60' x 30')	2	15.88	31.76
5	Messing (60' x 25')	1	10.93	10.93
6	Meeting (30' x 20') (Briefing Hall)	1	5.66	5.66
7	Security Gate house(2)	1	3.27	3.27
8	Ware house (100' x 30')(Mechnical Shed)	1	12.54	12.54
9	Ware house (100' x 30')(Core Shed)	1	12.54	12.54
10	HTCT Office foundation	1	8.31	8.31
11	Chinese Office foundation	1	6.55	6.55
12	Car parking	1	3.37	3.37
13	Fencing (for 1')	4836	0.01	48.36
14	Gate Door	3	0.07	0.20
15	For (F + G)Type Toilet (2 unit)	26	1.14	29.74
16	Gallon (100000) Diesel tank foundation	10	6.71	67.07
17	Water Tank (16' x 32' x6')	4	3.60	14.40
18	Septic tank for D - Type	2	1.15	2.30
19	Septic Tank for G - Type	1	1.15	1.15
20	Septic Tank for F - Type	5	1.15	5.74
21	Electrical Works	L.S	5.00	5.00
22	Camp Water Supply	L.S	3.00	3.00
23	Double Storey Prefab.Office	1	73.00	73.00
24	Single Storey Prefab.Office	1	37.05	37.05
Total				**641.79**

Balu

List

No.	Type of Bldgs	Bed	Table	Chair	Closet
1	Office 2 Storey		28	48	14
2	Office 1 Storey		14	26	8
3	Briefing Hall		8	18	
4	Mess Hall	2	16	64	4
5	D Type 4 Nos	16	16	16	16
6	F Type 3 Nos L	36	36	36	
7	F Type 4 Nos M	48	48	48	
8	F Type 4 Nos				
9	Ware House		8	16	8
10	Security House	3	6	6	3
11	Adit 1		2	4	2
12	Adit 2		2	4	2
13	Adit 3		2	4	2
14	Adit 4		2	4	2
15	Weir		2	4	2
16	Head Pond		2	4	2
17	Power House		2	4	2
Total		**105**	**194**	**306**	**67**

Future Energy Co., Ltd.

Baluchaung No.(3) Hydropower Project

ပြည်ပမှ တင်သွင်းမည့် လုပ်ငန်းသုံးဆောက်လုပ်ရေးပစ္စည်းများ

No.	Particular	Unit	Qty	Amount in Million USD
(A) Construction Materials				**23.06**
1	Steel Bars	Tons	9,000	
2	H Beam for Steel Ribs	Tons	2,000	
3	Welded Steel Fabric (Mesh)	Tons	400	
4	Steel Lagging Sheets	Tons	400	
5	H.S.D	Gals	1,000,000	
6	Chemicals Super 20	Drums	2,000	
7	D 17 CMEH	Drums	3,000	
8	Shotcrete Chemical	Drums	1,000	
9	Rock Bolts 25 mm	Tons	200	
10	Steel Sheets 25 mm	Tons	300	
11	Roofing Sheets	m2	5,000	
12	Flooring Checker Plates	m2	3,000	
13	Steel Girders/Columns	Tons	3,000	
14	Angle/Channel Irons	Tons	4,000	
15	Electrical Cables and Lighting Fixtures for Power House	L.S	1	
16	Raisins	Gals	10,000	
17	Ceiling Sheets	m2	3,000	
(B) Blasting Materials				**0.273**
1	Detonator	entries	17,516	
2	Fuse	m	96,942	
3	Explosives	kg	14,621	
4	Gravelstone	m^3	460	
5	Joist steel # 12~16	t	17,752	
6	Steel Rib and Steel Member	kg	87,881	

Future Energy Co., Ltd.

Baluchaung No.(3) Hydropower Project

ပြည်ပမှ တင်သွင်းမည့် လုပ်ငန်းသုံးဆောက်လုပ်ရေးပစ္စည်းများ

No.	Particular	Unit	Qty	Amount in Million USD
7	Alloy Bit	entries	895	
8	Welding electrode	kg	527	
9	Oxygen	m^3	74	
10	Acetylene	m^3	41	
	Total			**23.33**

<u>မှတ်ချက်။</u>

၁။ ပစ္စည်းတန်ဖိုးအသေးစိတ်စာရင်းအတွက် ပစ္စည်းအမှန်ဝယ်ယူသည့်အချိန်တွင် ရရှိလာမည့် Quotation အား ဆက်လက်တင်ပြသွားပါမည်။

Future Energy Co., Ltd.

Baluchaung No.(3) Hydropower Project

ပြည်တွင်းတွင်ဝယ်ယူမည့် လုပ်ငန်းသုံးဆောက်လုပ်ရေးပစ္စည်းများ

No.	Item	Unit	Quantity	Amount in Million Kyat
1	Cement	TON	23,000.00	
2	Hardcore	sud	104.30	
3	Brick	Nos.	157,786.34	
4	Bullies (Myaw)	Nos.	734.76	
5	Barbed Wire	Rft	75,925.20	
6	Bolt Strup	Nos.	259.00	
7	Nail	Viss	1,944.21	
8	G.I Roofing Sheet	Sht	4,238.01	
9	Bamboo Mat	Sft	159,940.70	
10	Door 1	Sft	702.00	
11	Butt Hinge (6")	Nos.	174.00	
12	Butt Hinge (5")	Nos.	1,244.00	
13	Tower Bolt	Nos.	52.00	
14	Tower Bolt (6")	Nos.	784.00	
15	IWC	Set	52.00	
16	Handle	Nos.	1,274.00	
17	3/4" PVC Pipe	Rft	1,300.00	
18	3/4" f Elbow	Nos.	184.00	
19	3/4" Socket	Nos.	184.00	
20	4" PVC Pipe	Rft	1,240.00	
21	4" f Elbow	Nos.	104.00	
22	4" Socket	Nos.	144.00	
23	4" Tee	Nos.	68.00	
24	Water Tap (3/4")	Nos.	52.00	
25	Hook & Eye	Nos.	478.00	
26	Doork Lock	Nos.	68.00	
27	Tile	Sht	6,988.80	
28	EWC	set	16.00	
29	Basin	set	16.00	

Future Energy Co., Ltd.

Baluchaung No.(3) Hydropower Project

ပြည်တွင်းတွင်ဝယ်ယူမည့် လုပ်ငန်းသုံးဆောက်လုပ်ရေးပစ္စည်းများ

No.	Item	Unit	Quantity	Amount in Million Kyat
30	Wall Shower	Set	16.00	
31	Angle	Nos.	502.00	
32	11/2" x 11/2" Angle	Rft	792.00	
33	2' x 2' AC	Sht	3,213.13	
34	Beading For Ceiling	Rft	10,466.00	
35	Ply Wood (8' x 4')	Sft	14,541.60	
36	Emulsion Paint	Gal	41.44	
37	Paint	Gal	56.97	
38	Paint Roller	Nos.	12.00	
39	Glazed	Sft	518.00	
Total				**2,458.96**

မှတ်ချက်။

၁။ အထက်ပါပစ္စည်းများတွင် Direct Labour Cost အား ထည့်သွင်းတွက်ချက်ထားပါသည်။

ဇယား - ၅

Future Energy Co., Ltd.

Baluchaung No.(3) Hydropower Project

Production and Sales Schedule

No.	Description	Unit	Year - 1	Year - 2	Year - 3	Year - 4	Year - 5	Year - 6	Year - 7	Year - 8	Year - 9	Year - 10
I	Annual Energy Output	kw Unit					334,000,000	334,000,000	334,000,000	334,000,000	334,000,000	334,000,000
II	Loss and Station Used (5%)	kw Unit					16,700,000	16,700,000	16,700,000	16,700,000	16,700,000	16,700,000
III	**Sellable Capacity**	**kw Unit**					**317,300,000**	**317,300,000**	**317,300,000**	**317,300,000**	**317,300,000**	**317,300,000**
IV	Selling price	Kyat					50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00
V	**Sales revenue**	**Kyat**					**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**

Future Energy Co., Ltd.

Baluchaung No.(3) Hydropower Projec

Production and Sales Schedule

No.	Description	Unit	Year - 11	Year - 12	Year - 13	Year - 14	Year - 15	Year - 16	Year - 17	Year - 18
I	Annual Energy Output	kw Unit	334,000,000	334,000,000	334,000,000	334,000,000	334,000,000	334,000,000	334,000,000	334,000,000
II	Loss and Station Used (5%)	kw Unit	16,700,000	16,700,000	16,700,000	16,700,000	16,700,000	16,700,000	16,700,000	16,700,000
III	**Sellable Capacity**	**kw Unit**	**317,300,000**	**317,300,000**	**317,300,000**	**317,300,000**	**317,300,000**	**317,300,000**	**317,300,000**	**317,300,000**
IV	Selling price	Kyat	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00
V	**Sales revenue**	**Kyat**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**

Future Energy Co., Ltd.

Baluchaung No.(3) Hydropower Projec

Production and Sales Schedule

No.	Description	Unit	Year - 19	Year - 20	Year - 21	Year - 22	Year - 23	Year - 24	Year - 25	Year - 26
I	Annual Energy Output	kw Unit	334,000,000	334,000,000	334,000,000	334,000,000	334,000,000	334,000,000	334,000,000	334,000,000
II	Loss and Station Used (5%)	kw Unit	16,700,000	16,700,000	16,700,000	16,700,000	16,700,000	16,700,000	16,700,000	16,700,000
III	**Sellable Capacity**	**kw Unit**	**317,300,000**	**317,300,000**	**317,300,000**	**317,300,000**	**317,300,000**	**317,300,000**	**317,300,000**	**317,300,000**
IV	Selling price	Kyat	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00
V	**Sales revenue**	**Kyat**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**

Future Energy Co., Ltd.

Baluchaung No.(3) Hydropower Projec

Production and Sales Schedule

No.	Description	Unit	Year - 27	Year - 28	Year - 29	Year - 30	Year - 31	Year - 32	Year - 33	Year - 34
I	Annual Energy Output	kw Unit	334,000,000	334,000,000	334,000,000	334,000,000	334,000,000	334,000,000	334,000,000	334,000,000
II	Loss and Station Used (5%)	kw Unit	16,700,000	16,700,000	16,700,000	16,700,000	16,700,000	16,700,000	16,700,000	16,700,000
III	**Sellable Capacity**	**kw Unit**	**317,300,000**	**317,300,000**	**317,300,000**	**317,300,000**	**317,300,000**	**317,300,000**	**317,300,000**	**317,300,000**
IV	Selling price	Kyat	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00
V	**Sales revenue**	**Kyat**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**

Future Energy Co., Ltd.

Baluchaung No.(3) Hydropower Projec

Production and Sales Schedule

No.	Description	Unit	Year - 35	Year - 36	Year - 37	Year - 38	Year - 39	Year - 40	Year - 41	Year - 42
I	Annual Energy Output	kw Unit	334,000,000	334,000,000	334,000,000	334,000,000	334,000,000	334,000,000	334,000,000	334,000,000
II	Loss and Station Used (5%)	kw Unit	16,700,000	16,700,000	16,700,000	16,700,000	16,700,000	16,700,000	16,700,000	16,700,000
III	**Sellable Capacity**	**kw Unit**	**317,300,000**	**317,300,000**	**317,300,000**	**317,300,000**	**317,300,000**	**317,300,000**	**317,300,000**	**317,300,000**
IV	Selling price	Kyat	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00
V	**Sales revenue**	**Kyat**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**

ဇယား - ၅

Future Energy Co., Ltd.

Baluchaung No.(3) Hydropower Projec

Production and Sales Schedule

No.	Description	Unit	Year - 43	Year - 44	Year - 45	Year - 46	Year - 47	Year - 48	Year - 49	Year - 50
I	Annual Energy Output	kw Unit	334,000,000	334,000,000	334,000,000	334,000,000	334,000,000	334,000,000	334,000,000	334,000,000
II	Loss and Station Used (5%)	kw Unit	16,700,000	16,700,000	16,700,000	16,700,000	16,700,000	16,700,000	16,700,000	16,700,000
III	**Sellable Capacity**	**kw Unit**	**317,300,000**	**317,300,000**	**317,300,000**	**317,300,000**	**317,300,000**	**317,300,000**	**317,300,000**	**317,300,000**
IV	Selling price	Kyat	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00
V	**Sales revenue**	**Kyat**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**

Future Energy Co., Ltd.

Baluchaung No.(3) Hydropower Projec

Production and Sales Schedule

No.	Description	Unit	Year - 51	Year - 52	Year - 53	Year - 54	Year - 55	Year - 56	Year - 57	Year - 58
I	Annual Energy Output	kw Unit	334,000,000	334,000,000	334,000,000	334,000,000	334,000,000	334,000,000	334,000,000	334,000,000
II	Loss and Station Used (5%)	kw Unit	16,700,000	16,700,000	16,700,000	16,700,000	16,700,000	16,700,000	16,700,000	16,700,000
III	**Sellable Capacity**	**kw Unit**	**317,300,000**	**317,300,000**	**317,300,000**	**317,300,000**	**317,300,000**	**317,300,000**	**317,300,000**	**317,300,000**
IV	Selling price	Kyat	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00
V	**Sales revenue**	**Kyat**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**

Future Energy Co., Ltd.

Baluchaung No.(3) Hydropower Projec

Production and Sales Schedule

No.	Description	Unit	Year - 59	Year - 60	Year - 61	Year - 62	Year - 63	Year - 64
I	Annual Energy Output	kw Unit	334,000,000	334,000,000	334,000,000	334,000,000	334,000,000	334,000,000
II	Loss and Station Used (5%)	kw Unit	16,700,000	16,700,000	16,700,000	16,700,000	16,700,000	16,700,000
III	**Sellable Capacity**	**kw Unit**	**317,300,000**	**317,300,000**	**317,300,000**	**317,300,000**	**317,300,000**	**317,300,000**
IV	Selling price	Kyat	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00
V	**Sales revenue**	**Kyat**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**

Future Energy Co., Ltd.

Baluchaung No.(3) Hydropower Project

Projected Profit & Loss Statement

No.	Particular	Year - 1	Year - 2	Year - 3	Year - 4	Year - 5	Year - 6	Year - 7	Year - 8	Year - 9
						Kyat	Kyat	Kyat	Kyat	Kyat
I	**Income**									
	Sales revenue					15,865,000,000	15,865,000,000	15,865,000,000	15,865,000,000	15,865,000,000
	Total Income					**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**
II	**Less : Cost of goods sold**									
1	Operating Cost					1,572,129,902	1,595,711,850	1,619,647,528	1,643,942,241	1,668,601,375
2	Maintenance Cost of Plant & Machinery					1,048,086,601	1,063,807,900	1,079,765,019	1,095,961,494	1,112,400,916
3	Land Use Premiun					25,000,000				
4	Commercial tax					-	-	-	793,250,000	793,250,000
5	Local Loan interest					3,300,570,000	3,300,570,000	2,970,513,000	2,640,456,000	2,310,399,000
6	Foreign Loan interest					9,504,000	9,504,000	8,553,600	7,603,200	6,652,800
7	Exchange Rate Procurement on Foreign Loan Interest					1,891,296,000	1,891,296,000	1,702,166,400	1,513,036,800	1,323,907,200
8	Depreciation for Tunnel					515,897,388	515,897,388	515,897,388	515,897,388	515,897,388
9	Depreciation for Other Investment					2,461,827,227	2,461,827,227	2,461,827,227	2,461,827,227	2,461,827,227
	Total Cost					**10,824,311,119**	**10,838,614,366**	**10,358,370,162**	**10,671,974,351**	**10,192,935,907**
III	**Gross profit/ (loss)**					**5,040,688,881**	**5,026,385,634**	**5,506,629,838**	**5,193,025,649**	**5,672,064,093**
IV	**Provision for income-tax**					-	-	-	778,953,847	850,809,614
V	**Net profit after tax**					**5,040,688,881**	**5,026,385,634**	**5,506,629,838**	**4,414,071,802**	**4,821,254,479**

Future Energy Co., Ltd.

Baluchaung No.(3) Hydropower Project

Projected Profit & Loss Statement

No.	Particular	Year - 10	Year - 11	Year - 12	Year - 13	Year - 14	Year - 15
		Kyat	Kyat	Kyat	Kyat	Kyat	Kyat
I	**Income**						
	Sales revenue	15,865,000,000	15,865,000,000	15,865,000,000	15,865,000,000	15,865,000,000	15,865,000,000
	Total Income	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**
II	**Less : Cost of goods sold**						
1	Operating Cost	1,693,630,395	1,719,034,851	1,744,820,374	1,770,992,679	1,797,557,570	1,824,520,933
2	Maintenance Cost of Plant & Machinery	1,129,086,930	1,146,023,234	1,163,213,583	1,180,661,786	1,198,371,713	1,216,347,289
3	Land Use Premiun						
4	Commercial tax	793,250,000	793,250,000	793,250,000	793,250,000	793,250,000	793,250,000
5	Local Loan interest	1,980,342,000	1,650,285,000	1,320,228,000	990,171,000	660,114,000	330,057,000
6	Foreign Loan interest	5,702,400	4,752,000	3,801,600	2,851,200	1,900,800	950,400
7	Exchange Rate Procurement on Foreign Loan Interest	1,134,777,600	945,648,000	756,518,400	567,388,800	378,259,200	189,129,600
8	Depreciation for Tunnel	515,897,388	515,897,388	515,897,388	515,897,388	515,897,388	515,897,388
9	Depreciation for Other Investment	2,461,827,227	2,461,827,227	2,461,827,227	2,461,827,227	2,461,827,227	2,461,827,227
	Total Cost	**9,714,513,941**	**9,236,717,701**	**8,759,556,572**	**8,283,040,081**	**7,807,177,898**	**7,331,979,838**
III	**Gross profit/ (loss)**	**6,150,486,059**	**6,628,282,299**	**7,105,443,428**	**7,581,959,919**	**8,057,822,102**	**8,533,020,162**
IV	**Provision for income-tax**	922,572,909	994,242,345	1,065,816,514	1,137,293,988	1,208,673,315	1,279,953,024
V	**Net profit after tax**	**5,227,913,150**	**5,634,039,954**	**6,039,626,914**	**6,444,665,931**	**6,849,148,786**	**7,253,067,138**

Future Energy Co., Ltd.

Baluchaung No.(3) Hydropower Project

Projected Profit & Loss Statement

No.	Particular	Year - 16	Year - 17	Year - 18	Year - 19	Year - 20	Year - 21
		Kyat	Kyat	Kyat	Kyat	Kyat	Kyat
I	**Income**						
	Sales revenue	15,865,000,000	15,865,000,000	15,865,000,000	15,865,000,000	15,865,000,000	15,865,000,000
	Total Income	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**
II	**Less : Cost of goods sold**						
1	Operating Cost						
2	Maintenance Cost of Plant & Machinery	1,851,888,747	1,879,667,078	1,907,862,085	1,936,480,016	1,965,527,216	1,995,010,124
3	Land Use Premiun	1,234,592,498	1,253,111,386	1,271,908,056	1,290,986,677	1,310,351,477	1,330,006,750
4	Commercial tax	793,250,000	1,586,500,000	1,586,500,000	1,586,500,000	1,586,500,000	1,586,500,000
5	Local Loan interest	0	0	0	0	0	0
6	Foreign Loan interest	-	-	-	-	-	-
7	Exchange Rate Procurement on Foreign Loan Interest	-	-	-	-	-	-
8	Depreciation for Tunnel	515,897,388	515,897,388	515,897,388	515,897,388	515,897,388	515,897,388
9	Depreciation for Other Investment	2,461,827,227	2,461,827,227	2,461,827,227	2,461,827,227	2,461,827,227	2,461,827,227
	Total Cost	**6,857,455,861**	**7,697,003,080**	**7,743,994,757**	**7,791,691,309**	**7,840,103,309**	**7,889,241,489**
III	**Gross profit/ (loss)**	**9,007,544,139**	**8,167,996,920**	**8,121,005,243**	**8,073,308,691**	**8,024,896,691**	**7,975,758,511**
IV	**Provision for income-tax**	1,351,131,621	2,450,399,076	2,436,301,573	2,421,992,607	2,407,469,007	2,392,727,553
V	**Net profit after tax**	**7,656,412,518**	**5,717,597,844**	**5,684,703,670**	**5,651,316,084**	**5,617,427,684**	**5,583,030,957**

Future Energy Co., Ltd.

Baluchaung No.(3) Hydropower Project

Projected Profit & Loss Statement

No.	Particular	Year - 22	Year - 23	Year - 24	Year - 25	Year - 26	Year - 27
		Kyat	Kyat	Kyat	Kyat	Kyat	Kyat
I	**Income**						
	Sales revenue	15,865,000,000	15,865,000,000	15,865,000,000	15,865,000,000	15,865,000,000	15,865,000,000
	Total Income	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**
II	**Less : Cost of goods sold**						
1	Operating Cost	2,024,935,276	2,055,309,305	2,086,138,945	2,117,431,029	2,149,192,495	2,181,430,382
2	Maintenance Cost of Plant & Machinery	1,349,956,851	1,370,206,204	1,390,759,297	1,411,620,686	1,432,794,996	1,454,286,921
3	Land Use Premiun						
4	Commercial tax	1,586,500,000	1,586,500,000	1,586,500,000	1,586,500,000	1,586,500,000	1,586,500,000
5	Local Loan interest	0	0	0	0	0	
6	Foreign Loan interest	-	-	-	-	-	
7	Exchange Rate Procurement on Foreign Loan Interest	-	-	-	-	-	
8	Depreciation for Tunnel	515,897,388	515,897,388	515,897,388	515,897,388	515,897,388	515,897,388
9	Depreciation for Other Investment	2,461,827,227	2,461,827,227	2,461,827,227	2,461,827,227	2,461,827,227	2,461,827,227
	Total Cost	**7,939,116,743**	**7,989,740,124**	**8,041,122,857**	**8,093,276,331**	**8,146,212,106**	**8,199,941,919**
III	**Gross profit/ (loss)**	**7,925,883,257**	**7,875,259,876**	**7,823,877,143**	**7,771,723,669**	**7,718,787,894**	**7,665,058,081**
IV	**Provision for income-tax**	2,377,764,977	2,362,577,963	2,347,163,143	2,331,517,101	2,315,636,368	2,299,517,424
V	**Net profit after tax**	**5,548,118,280**	**5,512,681,913**	**5,476,714,000**	**5,440,206,568**	**5,403,151,525**	**5,365,540,657**

Future Energy Co., Ltd.

Baluchaung No.(3) Hydropower Project

Projected Profit & Loss Statement

No.	Particular	Year - 28	Year - 29	Year - 30	Year - 31	Year - 32	Year - 33
		Kyat	Kyat	Kyat	Kyat	Kyat	Kyat
I	**Income**						
	Sales revenue	15,865,000,000	15,865,000,000	15,865,000,000	15,865,000,000	15,865,000,000	15,865,000,000
	Total Income	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**
II	**Less : Cost of goods sold**						
1	Operating Cost	2,214,151,838	2,247,364,115	2,281,074,577	2,315,290,696	2,350,020,056	2,385,270,357
2	Maintenance Cost of Plant & Machinery	1,476,101,225	1,498,242,743	1,520,716,385	1,543,527,130	1,566,680,037	1,590,180,238
3	Land Use Premiun						
4	Commercial tax	1,586,500,000	1,586,500,000	1,586,500,000	1,586,500,000	1,586,500,000	1,586,500,000
5	Local Loan interest						
6	Foreign Loan interest						
7	Exchange Rate Procurement on Foreign Loan Interest						
8	Depreciation for Tunnel	515,897,388	515,897,388	515,897,388	515,897,388	515,897,388	515,897,388
9	Depreciation for Other Investment	2,461,827,227	2,461,827,227	2,461,827,227	2,461,827,227	2,461,827,227	2,461,827,227
	Total Cost	**8,254,477,678**	**8,309,831,474**	**8,366,015,577**	**8,423,042,442**	**8,480,924,709**	**8,539,675,210**
III	**Gross profit/ (loss)**	**7,610,522,322**	**7,555,168,526**	**7,498,984,423**	**7,441,957,558**	**7,384,075,291**	**7,325,324,790**
IV	**Provision for income-tax**	2,283,156,696	2,266,550,558	2,249,695,327	2,232,587,268	2,215,222,587	2,197,597,437
V	**Net profit after tax**	**5,327,365,625**	**5,288,617,968**	**5,249,289,096**	**5,209,370,291**	**5,168,852,704**	**5,127,727,353**

Future Energy Co., Ltd.

Baluchaung No.(3) Hydropower Project

Projected Profit & Loss Statement

No.	Particular	Year - 34	Year - 35	Year - 36	Year - 37	Year - 38	Year - 39
		Kyat	Kyat	Kyat	Kyat	Kyat	Kyat
I	**Income**						
	Sales revenue	15,865,000,000	15,865,000,000	15,865,000,000	15,865,000,000	15,865,000,000	15,865,000,000
	Total Income	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**
II	**Less : Cost of goods sold**						
1	Operating Cost	2,421,049,412	2,457,365,153	2,494,225,631	2,531,639,015	2,569,613,600	2,608,157,804
2	Maintenance Cost of Plant & Machinery	1,614,032,941	1,638,243,436	1,662,817,087	1,687,759,343	1,713,075,734	1,738,771,870
3	Land Use Premiun						
4	Commercial tax	1,586,500,000	1,586,500,000	1,586,500,000	1,586,500,000	1,586,500,000	1,586,500,000
5	Local Loan interest						
6	Foreign Loan interest						
7	Exchange Rate Procurement on Foreign Loan Interest						
8	Depreciation for Tunnel	515,897,388	515,897,388	515,897,388	515,897,388	515,897,388	515,897,388
9	Depreciation for Other Investment	2,461,827,227	-	-	-	-	-
	Total Cost	**8,599,306,969**	**6,198,005,977**	**6,259,440,106**	**6,321,795,747**	**6,385,086,722**	**6,449,327,062**
III	**Gross profit/ (loss)**	**7,265,693,031**	**9,666,994,023**	**9,605,559,894**	**9,543,204,253**	**9,479,913,278**	**9,415,672,938**
IV	**Provision for income-tax**	2,179,707,909	2,900,098,207	2,881,667,968	2,862,961,276	2,843,973,983	2,824,701,881
V	**Net profit after tax**	**5,085,985,121**	**6,766,895,816**	**6,723,891,926**	**6,680,242,977**	**6,635,939,294**	**6,590,971,056**

Future Energy Co., Ltd.

Baluchaung No.(3) Hydropower Project

Projected Profit & Loss Statement

No.	Particular	Year - 40	Year - 41	Year - 42	Year - 43	Year - 44	Year - 45
		Kyat	Kyat	Kyat	Kyat	Kyat	Kyat
I	**Income**						
	Sales revenue	15,865,000,000	15,865,000,000	15,865,000,000	15,865,000,000	15,865,000,000	15,865,000,000
	Total Income	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**
II	**Less : Cost of goods sold**						
1	Operating Cost	2,647,280,171	2,686,989,374	2,727,294,215	2,768,203,628	2,809,726,682	2,851,872,583
2	Maintenance Cost of Plant & Machinery	1,764,853,448	1,791,326,249	1,818,196,143	1,845,469,085	1,873,151,122	1,901,248,388
3	Land Use Premiun						
4	Commercial tax	1,586,500,000	1,586,500,000	1,586,500,000	1,586,500,000	1,586,500,000	1,586,500,000
5	Local Loan interest						
6	Foreign Loan interest						
7	Exchange Rate Procurement on Foreign Loan Interest						
8	Depreciation for Tunnel	515,897,388	515,897,388	515,897,388	515,897,388	515,897,388	515,897,388
9	Depreciation for Other Investment	-	-	-	-	-	-
	Total Cost	**6,514,531,007**	**6,580,713,012**	**6,647,887,746**	**6,716,070,101**	**6,785,275,192**	**6,855,518,359**
III	**Gross profit/ (loss)**	**9,350,468,993**	**9,284,286,988**	**9,217,112,254**	**9,148,929,899**	**9,079,724,808**	**9,009,481,641**
IV	**Provision for income-tax**	2,805,140,698	2,785,286,097	2,765,133,676	2,744,678,970	2,723,917,442	2,702,844,492
V	**Net profit after tax**	**6,545,328,295**	**6,499,000,892**	**6,451,978,578**	**6,404,250,929**	**6,355,807,366**	**6,306,637,149**

Future Energy Co., Ltd.

Baluchaung No.(3) Hydropower Project

Projected Profit & Loss Statement

No.	Particular	Year - 46	Year - 47	Year - 48	Year - 49	Year - 50	Year - 51
		Kyat	Kyat	Kyat	Kyat	Kyat	Kyat
I	**Income**						
	Sales revenue	15,865,000,000	15,865,000,000	15,865,000,000	15,865,000,000	15,865,000,000	15,865,000,000
	Total Income	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**
II	**Less : Cost of goods sold**						
1	Operating Cost	2,894,650,671	2,938,070,431	2,982,141,488	3,026,873,610	3,072,276,714	3,118,360,865
2	Maintenance Cost of Plant & Machinery	1,929,767,114	1,958,713,621	1,988,094,325	2,017,915,740	2,048,184,476	2,078,907,243
3	Land Use Premiun						
4	Commercial tax	1,586,500,000	1,586,500,000	1,586,500,000	1,586,500,000	1,586,500,000	1,586,500,000
5	Local Loan interest						
6	Foreign Loan interest						
7	Exchange Rate Procurement on Foreign Loan Interest						
8	Depreciation for Tunnel	515,897,388	515,897,388	515,897,388	515,897,388	515,897,388	515,897,388
9	Depreciation for Other Investment	-	-	-	-	-	-
	Total Cost	**6,926,815,174**	**6,999,181,440**	**7,072,633,201**	**7,147,186,738**	**7,222,858,579**	**7,299,665,496**
III	**Gross profit/ (loss)**	**8,938,184,826**	**8,865,818,560**	**8,792,366,799**	**8,717,813,262**	**8,642,141,421**	**8,565,334,504**
IV	**Provision for income-tax**	2,681,455,448	2,659,745,568	2,637,710,040	2,615,343,978	2,592,642,426	2,569,600,351
V	**Net profit after tax**	**6,256,729,378**	**6,206,072,992**	**6,154,656,759**	**6,102,469,283**	**6,049,498,995**	**5,995,734,152**

Future Energy Co., Ltd.

Baluchaung No.(3) Hydropower Project

Projected Profit & Loss Statement

No.	Particular	Year - 52	Year - 53	Year - 54	Year - 55	Year - 56	Year - 57
		Kyat	Kyat	Kyat	Kyat	Kyat	Kyat
I	**Income**						
	Sales revenue	15,865,000,000	15,865,000,000	15,865,000,000	15,865,000,000	15,865,000,000	15,865,000,000
	Total Income	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**
II	**Less : Cost of goods sold**						
1	Operating Cost	3,165,136,278	3,212,613,322	3,260,802,522	3,309,714,560	3,359,360,278	3,409,750,682
2	Maintenance Cost of Plant & Machinery	2,110,090,852	2,141,742,215	2,173,868,348	2,206,476,373	2,239,573,519	2,273,167,122
3	Land Use Premiun						
4	Commercial tax	1,586,500,000	1,586,500,000	1,586,500,000	1,586,500,000	1,586,500,000	1,586,500,000
5	Local Loan interest						
6	Foreign Loan interest						
7	Exchange Rate Procurement on Foreign Loan Interest						
8	Depreciation for Tunnel	515,897,388	515,897,388	515,897,388	515,897,388	515,897,388	515,897,388
9	Depreciation for Other Investment	-	-	-	-	-	-
	Total Cost	**7,377,624,518**	**7,456,752,925**	**7,537,068,258**	**7,618,588,321**	**7,701,331,185**	**7,785,315,192**
III	**Gross profit/ (loss)**	**8,487,375,482**	**8,408,247,075**	**8,327,931,742**	**8,246,411,679**	**8,163,668,815**	**8,079,684,808**
IV	**Provision for income-tax**	2,546,212,645	2,522,474,122	2,498,379,523	2,473,923,504	2,449,100,644	2,423,905,442
V	**Net profit after tax**	**5,941,162,837**	**5,885,772,952**	**5,829,552,219**	**5,772,488,175**	**5,714,568,170**	**5,655,779,366**

Future Energy Co., Ltd.

Baluchaung No.(3) Hydropower Project

Projected Profit & Loss Statement

No.	Particular	Year - 58	Year - 59	Year - 60	Year - 61	Year - 62	Year - 63
		Kyat	Kyat	Kyat	Kyat	Kyat	Kyat
I	**Income**						
	Sales revenue	15,865,000,000	15,865,000,000	15,865,000,000	15,865,000,000	15,865,000,000	15,865,000,000
	Total Income	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**	**15,865,000,000**
II	**Less : Cost of goods sold**						
1	Operating Cost	3,460,896,943	3,512,810,397	3,565,502,553	3,618,985,091	3,673,269,867	3,728,368,915
2	Maintenance Cost of Plant & Machinery	2,307,264,628	2,341,873,598	2,377,001,702	2,412,656,727	2,448,846,578	2,485,579,277
3	Land Use Premiun						
4	Commercial tax	1,586,500,000	1,586,500,000	1,586,500,000	1,586,500,000	1,586,500,000	1,586,500,000
5	Local Loan interest						
6	Foreign Loan interest						
7	Exchange Rate Procurement on Foreign Loan Interest						
8	Depreciation for Tunnel	515,897,388	515,897,388	515,897,388	515,897,388	515,897,388	515,897,388
9	Depreciation for Other Investment	-	-	-	-	-	-
	Total Cost	**7,870,558,959**	**7,957,081,383**	**8,044,901,643**	**8,134,039,206**	**8,224,513,834**	**8,316,345,580**
III	**Gross profit/ (loss)**	**7,994,441,041**	**7,907,918,617**	**7,820,098,357**	**7,730,960,794**	**7,640,486,166**	**7,548,654,420**
IV	**Provision for income-tax**	2,398,332,312	2,372,375,585	2,346,029,507	2,319,288,238	2,292,145,850	2,264,596,326
V	**Net profit after tax**	**5,596,108,729**	**5,535,543,032**	**5,474,068,850**	**5,411,672,555**	**5,348,340,316**	**5,284,058,094**

Future Energy Co., Ltd.

Baluchaung No.(3) Hydropower Project

Projected Profit & Loss Statement

No.	Particular	Year - 64	Total
		Kyat	Kyat
I	**Income**		
	Sales revenue	15,865,000,000	951,900,000,000
	Total Income	**15,865,000,000**	**951,900,000,000**
II	**Less : Cost of goods sold**		
1	Operating Cost	3,784,294,449	151,261,930,940
2	Maintenance Cost of Plant & Machinery	2,522,862,966	100,841,287,293
3	Land Use Premiun		
4	Commercial tax	1,586,500,000	83,291,250,000
5	Local Loan interest		21,453,705,000
6	Foreign Loan interest		61,776,000
7	Exchange Rate Procurement on Foreign Loan Interest		12,293,424,000
8	Depreciation for Tunnel	515,897,388	30,953,843,290
9	Depreciation for Other Investment	-	73,854,816,824
	Total Cost	**8,409,554,803**	**221,908,815,114**
III	**Gross profit/ (loss)**	**7,455,445,197**	**477,862,966,652**
IV	**Provision for income-tax**	2,236,633,559	**129,097,331,512**
V	**Net profit after tax**	**5,218,811,638**	**348,765,635,140**

Future Energy Co., Ltd.
Baluchaung No.(3) Hydropower Project
Investment Schedule

Sr. No.	Description	Year - 1		Year - 2		Year - 3		Year - 4		Total	
		Kyat	USD	Kyat	USD	Kyat	USD	Kyat	USD	Kyat	USD
I.	**CONSTRUCTION COST**										
CW	**Civil Works**										
1	Preparagory Works & Site Installation	440,641,800	-	384,198,600	-	260,023,560	-	197,936,040	-	1,282,800,000	-
2	Lawpita Diversion Intake	440,641,800	-	384,198,600	-	260,023,560	-	197,936,040	-	1,282,800,000	-
	(incl. Intake Weir, De-Silting Basin &	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Connecting System)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Interfaces to Baluchaung-2	217,435,500	-	189,583,500	-	128,309,100	-	97,671,900	-	633,000,000	-
	(incl. Interconnecting structure & Gate Shaft)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	**Headrace Tunnel**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1	***Main Tunnel***	10,192,003,370	-	8,886,477,465	-	6,014,320,475	-	4,578,241,980	-	29,671,043,290	-
4.1.1	Intake Drive	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.2	Central Drive	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.3	Eastern Drive	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2	***Access Adits***	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.1	Access Adit 1 (100m)	235,297,500	-	205,157,500	-	138,849,500	-	105,695,500	-	685,000,000	-
4.2.2	Access Adit 2 (100m)	235,297,500	-	205,157,500	-	138,849,500	-	105,695,500	-	685,000,000	-
4.2.3	Access Adit 3 (90m)	235,297,500	-	205,157,500	-	138,849,500	-	105,695,500	-	685,000,000	-
4.2.4	Access Adit 4 (220m)	530,020,500	-	462,128,500	-	312,766,100	-	238,084,900	-	1,543,000,000	-
5	Head Tank incl. Gate Chamber	3,520,875,000	-	3,069,875,000	-	2,077,675,000	-	1,581,575,000	-	10,250,000,000	-
6	Spillway & Associated Works	976,570,500	-	851,478,500	-	576,276,100	-	438,674,900	-	2,843,000,000	-
7	Penstock Civil Works	485,365,500	-	423,193,500	-	286,415,100	-	218,025,900	-	1,413,000,000	-
8	Power House	2,673,460,500	-	2,331,008,500	-	1,577,614,100	-	1,200,916,900	-	7,783,000,000	-
9	Tailrace Works	306,745,500	-	267,453,500	-	181,011,100	-	137,789,900	-	893,000,000	-
10	Switchyard Civil Works	130,530,000	-	113,810,000	-	77,026,000	-	58,634,000	-	380,000,000	-
11	Miscallneous Civil Works	217,435,500	-	189,583,500	-	128,309,100	-	97,671,900	-	633,000,000	-
12	Access Roads	662,955,000	-	578,035,000	-	391,211,000	-	297,799,000	-	1,930,000,000	-
	Total Civil Works	***21,500,572,970***	-	***18,746,496,665***	-	***12,687,528,795***	-	***9,658,044,860***	-	***62,592,643,290***	-
	Machineries & Construction Equipment		7,748,604		6,756,061		4,572,466		3,480,669		22,557,800
	Construction Materials		8,015,567		6,988,828		4,730,001		3,600,588		23,334,985
	Electro-Mechancal Equipments										
HSS	*Hydraulic Steel Structures*	-	1,545,750	-	1,347,750.00	-	912,150	-	694,350	-	4,500,000
EM	*Electro-Mechanical Equipment*	-	6,183,000	-	5,391,000.00	-	3,648,600	-	2,777,400	-	18,000,000
TL	*Transmission Line to BLC2*	-	103,050	-	89,850.00	-	60,810	-	46,290	-	300,000
	Total Direct Construction Cost	***21,500,572,970***	***23,595,972***	***18,746,496,665***	***20,573,489***	***12,687,528,795***	***13,924,028***	***9,658,044,860***	***10,599,297***	***62,592,643,290***	***68,692,785***
	Indirect Cost (Enginnering, Admin & Insurance	1,374,000,000	2,748,000	1,198,000,000	2,396,000.00	810,800,000	1,621,600	617,200,000	1,234,400	4,000,000,000	8,000,000
	Total Base Construction Cost	***22,874,572,970***	***26,343,972***	***19,944,496,665***	***22,969,489***	***13,498,328,795***	***15,545,628***	***10,275,244,860***	***11,833,697***	***66,592,643,290***	***76,692,785***
	Physical Contingencies	5,136,324,585	1,057,980	4,478,396,545	922,460.00	3,030,954,857	624,316	2,307,234,013	475,244	14,952,910,000	3,080,000
	Exchange Rate Procurement	5,734,647,494		5,000,078,383		3,384,026,338		2,576,000,316		16,694,752,531	
	Land Use Premium	25,000,000								25,000,000	
	Total Cost Before IDC	**33,770,545,050**	**27,401,952**	**29,422,971,593**	**23,891,949**	**19,913,309,990**	**16,169,944**	**15,158,479,188**	**12,308,941**	**98,265,305,821**	**79,772,785**
	Interest During Construction			1,133,745,795	544,104	2,122,266,510	1,018,512	2,791,292,049	1,339,589	6,047,304,354	2,902,205
	TOTAL PROJECT COST	**33,770,545,050**	**27,401,952**	**30,556,717,388**	**24,436,053**	**22,035,576,500**	**17,188,456**	**17,949,771,237**	**13,648,530**	**104,312,610,175**	**82,674,990**

Future Energy Co., Ltd.

Baluchaung No.(3) Hydropower Project

List of Staff (Local) During Construction Period

No	Designation	No of Employee
1	Superintending Engineer	1
2	Assistant Senior Engineer	1
3	Executive Engineer (Mech)	1
4	Executive Engineer (Electrical)	1
5	Assistant Engineer (Mech)	5
6	Assistant Engineer (Electrical))	15
7	Sub Assistant Engineer	15
8	Junior Engineer (Mech)	7
9	Junior Engineer (Electrical)	20
10	Assistant Junior Engineer	25
	Sub Total	**91**
11	Senior Accountant	1
12	Accountant	2
13	Deputy Accountant	2
14	Assistant Accountant	6
15	Assistant Supervisor (Account)	6
	Sub Total	**17**
16	Deputy General Manager	1
17	Assistant General Manager	1
18	Senior Supervisor (Admin)	3
19	Senior Supervisor (Store)	4
20	Supervisor (Computer)	4

Future Energy Co., Ltd.

Baluchaung No.(3) Hydropower Project

List of Staff (Local) During Construction Period

No	Designation	No of Employee
21	Supervisor (Admin)	10
22	Supervisor (Store)	10
23	Assistant Supervisor (Computer)	8
24	Assistant Supervisor (Admin)	15
25	Assistant Supervisor (Store)	15
26	Junior Assistant Supervisor	30
	Sub Total	**101**
27	Admin Driver	20
28	Mechanic (G-I)	25
29	Mechanic (G- 3)	20
30	Operator	8
31	Chief - Security	1
32	Senior Security	8
33	Security	40
34	Cleaner	20
35	Cook	10
36	Daily Driver	15
37	Labour	100
38	Construction Skill Labour	500
	Sub Total	**767**
	Grand Total	**976**

Future Energy Co., Ltd.

Baluchaung No.(3) Hydropower Project

List of Staff (Local) for Operation Time

No	Designation	No of Employee
1	Superintending Engineer	1
2	Assistant Superintending Engineer	1
3	Executive Engineer (Mechanical)	1
4	Executive Engineer (Electrical)	1
5	Assistant Engineer (Mechanical)	2
6	Assistant Enginer(Electrical)	2
10	Sub Assistant Enginer (Electrical)	4
11	Junior Engineer (Mechanical)	4
12	Junior Engineer (Electrical)	4
13	Assistant Junior Engineer	2
	Sub Total	**22**
9	Sr Accountant	1
14	Accountant	1
15	Dy- Accountant	1
16	Assist- Accountant	2
17	Assist- Super (Account)	2
	Sub Total	**7**
7	Deputy General Manager	1
8	Assist General Manager	1
18	Sr Supervisor (Admin)	2
19	Sr Supervisor (Store)	1

Future Energy Co., Ltd.

Baluchaung No.(3) Hydropower Project

List of Staff (Local) for Operation Time

No	Designation	No of Employee
20	Supervisor (Computer)	1
21	Supervisor (Admin)	2
22	Supervisor (Store)	2
23	Assistant Supervisor (Computer)	2
24	Assistant Supervisor (Admin)	2
25	Assistant Supervisor (Store)	2
27	Junior Assistant Supervisor	6
Sub Total		**22**
26	Mechanic (G-I)	6
28	Admin Driver	4
29	Mechanic (G- 3)	4
30	Operator	4
31	Chief - Security	1
32	Sr- Security	2
33	Security	12
34	Clener	4
35	Cook	4
Sub Total		**41**
Total		**92**

Future Energy Co., Ltd.

Baluchaung No.(3) Hydropower Project

Manning Schedule for the Consultants

Sr.	Description	Qty	Remark
1	Project Director	1	
2	Project Manager/Hydraulics Engineer	1	
3	Senior Civil/Structure Engineer	1	
4	Senior Geologist/Hydrogeologist	1	
5	Senior Geotechnical Engineer	1	
6	Design Engineer	1	
7	Hydraulic Steel Structure Engr.	1	
8	Mechanical Engineer	1	
9	Electrical Engineer	1	
10	H.O Expert Pool	1	
11	H.O Support Staff.	1	
Total		**11**	

မှတ်ချက် - တည်ဆောက်ရေးကာလ (၄)နှစ်အတွင်း လုပ်ငန်းလိုအပ်ချက်အရ နိုင်ငံခြားသားပညာရှင် (၁၁)ဦးအား ခန့်ထားမည်ဖြစ်ပါသည်။

ဇယား - ၉

Future Energy Co., Ltd.

Baluchaung No.(3) Hydropower Project

Cash Flow Statement

No.	Particular	Construction Period						
		Year - 1	Year - 2	Year - 3	Year - 4	Year - 5	Year - 6	Year - 7
1	Net profit after tax					5,040,688,881	5,026,385,634	5,506,629,838
2	Depreciation for Tunnel & Intake					515,897,388	515,897,388	515,897,388
3	Depreciation for Other Investment					2,461,827,227	2,461,827,227	2,461,827,227
4	Local Loan	7,558,305,300	6,590,138,100	4,460,170,260	3,395,186,340			
5	Foreign Loan	59,356,800	51,753,600	35,026,560	26,663,040			
	Cash in Flow	**7,617,662,100**	**6,641,891,700**	**4,495,196,820**	**3,421,849,380**	**8,018,413,497**	**8,004,110,250**	**8,484,354,453**
1	Investment (equity & loan)	36,001,774,749	31,390,193,704	21,244,715,405	16,171,976,256			
2	Local Loan Repayment	-				-	2,200,380,000	2,200,380,000
3	Foreign Loan Repayment					-	17,280,000	17,280,000
	Cash out Flow	**36,001,774,749**	**31,390,193,704**	**21,244,715,405**	**16,171,976,256**	**-**	**2,217,660,000**	**2,217,660,000**
	Net cash Flow	**(28,384,112,649)**	**(24,748,302,004)**	**(16,749,518,585)**	**(12,750,126,876)**	**8,018,413,497**	**5,786,450,250**	**6,266,694,453**
	Accumulated Cash Flow	**(28,384,112,649)**	**(53,132,414,653)**	**(69,881,933,238)**	**(82,632,060,114)**	**(74,613,646,617)**	**(68,827,196,367)**	**(62,560,501,914)**

Recoupment Period 15 Years

11 Months

Future Energy Co., Ltd.

Baluchaung No.(3) Hydropower Project

Cash Flow Statement

No.	Particular	Year - 8	Year - 9	Year - 10	Year - 11	Year - 12	Year - 13	Year - 14
1	Net profit after tax	4,414,071,802	4,821,254,479	5,227,913,150	5,634,039,954	6,039,626,914	6,444,665,931	6,849,148,786
2	Depreciation for Tunnel & Intake	515,897,388	515,897,388	515,897,388	515,897,388	515,897,388	515,897,388	515,897,388
3	Depreciation for Other Investment	2,461,827,227	2,461,827,227	2,461,827,227	2,461,827,227	2,461,827,227	2,461,827,227	2,461,827,227
4	Local Loan							
5	Foreign Loan							
	Cash in Flow	**7,391,796,418**	**7,798,979,095**	**8,205,637,766**	**8,611,764,570**	**9,017,351,529**	**9,422,390,546**	**9,826,873,402**
1	Investment (equity & loan)							
2	Local Loan Repayment	2,200,380,000	2,200,380,000	2,200,380,000	2,200,380,000	2,200,380,000	2,200,380,000	2,200,380,000
3	Foreign Loan Repayment	17,280,000	17,280,000	17,280,000	17,280,000	17,280,000	17,280,000	17,280,000
	Cash out Flow	**2,217,660,000**	**2,217,660,000**	**2,217,660,000**	**2,217,660,000**	**2,217,660,000**	**2,217,660,000**	**2,217,660,000**
	Net cash Flow	**5,174,136,418**	**5,581,319,095**	**5,987,977,766**	**6,394,104,570**	**6,799,691,529**	**7,204,730,546**	**7,609,213,402**
	Accumulated Cash Flow	**(57,386,365,496)**	**(51,805,046,401)**	**(45,817,068,635)**	**(39,422,964,065)**	**(32,623,272,536)**	**(25,418,541,989)**	**(17,809,328,587)**

Future Energy Co., Ltd.

Baluchaung No.(3) Hydropower Project

Cash Flow Statement

No.	Particular	Year - 15	Year - 16	Year - 17	Year - 18	Year - 19	Year - 20	Year - 21
1	Net profit after tax	7,253,067,138	7,656,412,518	5,717,597,844	5,684,703,670	5,651,316,084	5,617,427,684	5,583,030,957
2	Depreciation for Tunnel & Intake	515,897,388	515,897,388	515,897,388	515,897,388	515,897,388	515,897,388	515,897,388
3	Depreciation for Other Investment	2,461,827,227	2,461,827,227	2,461,827,227	2,461,827,227	2,461,827,227	2,461,827,227	2,461,827,227
4	Local Loan							
5	Foreign Loan							
	Cash in Flow	**10,230,791,754**	**10,634,137,134**	**8,695,322,460**	**8,662,428,286**	**8,629,040,700**	**8,595,152,299**	**8,560,755,573**
1	Investment (equity & loan)							
2	Local Loan Repayment	2,200,380,000	-	-	-	-	-	-
3	Foreign Loan Repayment	17,280,000	-	-	-	-	-	-
	Cash out Flow	**2,217,660,000**	-	-	-	-	-	-
	Net cash Flow	**8,013,131,754**	**10,634,137,134**	**8,695,322,460**	**8,662,428,286**	**8,629,040,700**	**8,595,152,299**	**8,560,755,573**
	Accumulated Cash Flow	**(9,796,196,834)**	**837,940,300**	**9,533,262,760**	**18,195,691,046**	**26,824,731,746**	**35,419,884,045**	**43,980,639,618**

Future Energy Co., Ltd.

Baluchaung No.(3) Hydropower Project

Cash Flow Statement

No.	Particular	Year - 22	Year - 23	Year - 24	Year - 25	Year - 26	Year - 27	Year - 28
1	Net profit after tax	5,548,118,280	5,512,681,913	5,476,714,000	5,440,206,568	5,403,151,525	5,365,540,657	5,327,365,625
2	Depreciation for Tunnel & Intake	515,897,388	515,897,388	515,897,388	515,897,388	515,897,388	515,897,388	515,897,388
3	Depreciation for Other Investment	2,461,827,227	2,461,827,227	2,461,827,227	2,461,827,227	2,461,827,227	2,461,827,227	2,461,827,227
4	Local Loan							
5	Foreign Loan							
	Cash in Flow	**8,525,842,896**	**8,490,406,528**	**8,454,438,616**	**8,417,931,184**	**8,380,876,141**	**8,343,265,272**	**8,305,090,241**
1	Investment (equity & loan)							
2	Local Loan Repayment	-	-	-	-	-		
3	Foreign Loan Repayment	-	-	-	-	-		
	Cash out Flow	-	-	-	-	-	-	-
	Net cash Flow	**8,525,842,896**	**8,490,406,528**	**8,454,438,616**	**8,417,931,184**	**8,380,876,141**	**8,343,265,272**	**8,305,090,241**
	Accumulated Cash Flow	**52,506,482,514**	**60,996,889,042**	**69,451,327,658**	**77,869,258,842**	**86,250,134,983**	**94,593,400,255**	**102,898,490,496**

Future Energy Co., Ltd.

Baluchaung No.(3) Hydropower Project

Cash Flow Statement

No.	Particular	Year - 29	Year - 30	Year - 31	Year - 32	Year - 33	Year - 34
1	Net profit after tax	5,288,617,968	5,249,289,096	5,209,370,291	5,168,852,704	5,127,727,353	5,085,985,121
2	Depreciation for Tunnel & Intake	515,897,388	515,897,388	515,897,388	515,897,388	515,897,388	515,897,388
3	Depreciation for Other Investment	2,461,827,227	2,461,827,227	2,461,827,227	2,461,827,227	2,461,827,227	2,461,827,227
4	Local Loan						
5	Foreign Loan						
	Cash in Flow	**8,266,342,584**	**8,227,013,712**	**8,187,094,906**	**8,146,577,319**	**8,105,451,968**	**8,063,709,737**
1	Investment (equity & loan)						
2	Local Loan Repayment						
3	Foreign Loan Repayment						
	Cash out Flow	-	-	-	-	-	-
	Net cash Flow	**8,266,342,584**	**8,227,013,712**	**8,187,094,906**	**8,146,577,319**	**8,105,451,968**	**8,063,709,737**
	Accumulated Cash Flow	**111,164,833,080**	**119,391,846,791**	**127,578,941,698**	**135,725,519,017**	**143,830,970,986**	**151,894,680,723**

Future Energy Co., Ltd.

Baluchaung No.(3) Hydropower Project

Cash Flow Statement

No.	Particular	Year - 35	Year - 36	Year - 37	Year - 38	Year - 39	Year - 40
1	Net profit after tax	6,766,895,816	6,723,891,926	6,680,242,977	6,635,939,294	6,590,971,056	6,545,328,295
2	Depreciation for Tunnel & Intake	515,897,388	515,897,388	515,897,388	515,897,388	515,897,388	515,897,388
3	Depreciation for Other Investment						
4	Local Loan						
5	Foreign Loan						
	Cash in Flow	**7,282,793,204**	**7,239,789,314**	**7,196,140,365**	**7,151,836,683**	**7,106,868,445**	**7,061,225,683**
1	Investment (equity & loan)						
2	Local Loan Repayment						
3	Foreign Loan Repayment						
	Cash out Flow						
	Net cash Flow	**7,282,793,204**	**7,239,789,314**	**7,196,140,365**	**7,151,836,683**	**7,106,868,445**	**7,061,225,683**
	Accumulated Cash Flow	**159,177,473,927**	**166,417,263,241**	**173,613,403,606**	**180,765,240,289**	**187,872,108,734**	**194,933,334,417**

Future Energy Co., Ltd.

Baluchaung No.(3) Hydropower Project

Cash Flow Statement

No.	Particular	Year - 41	Year - 42	Year - 43	Year - 44	Year - 45	Year - 46
1	Net profit after tax	6,499,000,892	6,451,978,578	6,404,250,929	6,355,807,366	6,306,637,149	6,256,729,378
2	Depreciation for Tunnel & Intake	515,897,388	515,897,388	515,897,388	515,897,388	515,897,388	515,897,388
3	Depreciation for Other Investment						
4	Local Loan						
5	Foreign Loan						
	Cash in Flow	**7,014,898,280**	**6,967,875,966**	**6,920,148,317**	**6,871,704,754**	**6,822,534,537**	**6,772,626,767**
1	Investment (equity & loan)						
2	Local Loan Repayment						
3	Foreign Loan Repayment						
	Cash out Flow						
	Net cash Flow	**7,014,898,280**	**6,967,875,966**	**6,920,148,317**	**6,871,704,754**	**6,822,534,537**	**6,772,626,767**
	Accumulated Cash Flow	**201,948,232,697**	**208,916,108,663**	**215,836,256,980**	**222,707,961,734**	**229,530,496,271**	**236,303,123,037**

ဇယား - ၉

Future Energy Co., Ltd.

Baluchaung No.(3) Hydropower Project

Cash Flow Statement

No.	Particular	Year - 47	Year - 48	Year - 49	Year - 50	Year - 51	Year - 52
1	Net profit after tax	6,206,072,992	6,154,656,759	6,102,469,283	6,049,498,995	5,995,734,152	5,941,162,837
2	Depreciation for Tunnel & Intake	515,897,388	515,897,388	515,897,388	515,897,388	515,897,388	515,897,388
3	Depreciation for Other Investment						
4	Local Loan						
5	Foreign Loan						
	Cash in Flow	**6,721,970,380**	**6,670,554,147**	**6,618,366,671**	**6,565,396,383**	**6,511,631,541**	**6,457,060,226**
1	Investment (equity & loan)						
2	Local Loan Repayment						
3	Foreign Loan Repayment						
	Cash out Flow						
	Net cash Flow	**6,721,970,380**	**6,670,554,147**	**6,618,366,671**	**6,565,396,383**	**6,511,631,541**	**6,457,060,226**
	Accumulated Cash Flow	**243,025,093,417**	**249,695,647,565**	**256,314,014,236**	**262,879,410,619**	**269,391,042,160**	**275,848,102,385**

Future Energy Co., Ltd.

Baluchaung No.(3) Hydropower Project

Cash Flow Statement

No.	Particular	Year - 53	Year - 54	Year - 55	Year - 56	Year - 57	Year - 58
1	Net profit after tax	5,885,772,952	5,829,552,219	5,772,488,175	5,714,568,170	5,655,779,366	5,596,108,729
2	Depreciation for Tunnel & Intake	515,897,388	515,897,388	515,897,388	515,897,388	515,897,388	515,897,388
3	Depreciation for Other Investment						
4	Local Loan						
5	Foreign Loan						
	Cash in Flow	**6,401,670,341**	**6,345,449,607**	**6,288,385,563**	**6,230,465,559**	**6,171,676,754**	**6,112,006,117**
1	Investment (equity & loan)						
2	Local Loan Repayment						
3	Foreign Loan Repayment						
	Cash out Flow						
	Net cash Flow	**6,401,670,341**	**6,345,449,607**	**6,288,385,563**	**6,230,465,559**	**6,171,676,754**	**6,112,006,117**
	Accumulated Cash Flow	**282,249,772,726**	**288,595,222,333**	**294,883,607,897**	**301,114,073,455**	**307,285,750,209**	**313,397,756,326**

Future Energy Co., Ltd.

Baluchaung No.(3) Hydropower Project

Cash Flow Statement

No.	Particular	Year - 59	Year - 60	Year - 61	Year - 62	Year - 63	Year - 64
1	Net profit after tax	5,535,543,032	5,474,068,850	5,411,672,555	5,348,340,316	5,284,058,094	5,218,811,638
2	Depreciation for Tunnel & Intake	515,897,388	515,897,388	515,897,388	515,897,388	515,897,388	515,897,388
3	Depreciation for Other Investment						
4	Local Loan						
5	Foreign Loan						
	Cash in Flow	**6,051,440,420**	**5,989,966,238**	**5,927,569,944**	**5,864,237,705**	**5,799,955,482**	**5,734,709,026**
1	Investment (equity & loan)						
2	Local Loan Repayment						
3	Foreign Loan Repayment						
	Cash out Flow						
	Net cash Flow	**6,051,440,420**	**5,989,966,238**	**5,927,569,944**	**5,864,237,705**	**5,799,955,482**	**5,734,709,026**
	Accumulated Cash Flow	**319,449,196,746**	**325,439,162,984**	**331,366,732,928**	**337,230,970,632**	**343,030,926,114**	**348,765,635,140**

Future Energy Co., Ltd.

Baluchaung No.(3) Hydropower Project

Cash Flow Statement

No.	Particular	Total
1	Net profit after tax	348,765,635,140
2	Depreciation for Tunnel & Intake	30,953,843,290
3	Depreciation for Other Investment	73,854,816,824
4	Local Loan	22,003,800,000
5	Foreign Loan	172,800,000
		-
	Cash in Flow	**475,750,895,254**
		-
1	Investment (equity & loan)	104,808,660,114
2	Local Loan Repayment	22,003,800,000
3	Foreign Loan Repayment	172,800,000
		-
	Cash out Flow	**126,985,260,114**
	Net cash Flow	**348,765,635,140**
		-
	Accumulated Cash Flow	**8,476,817,396,968**

Future Energy Co., Ltd.

Baluchaung No.(3) Hydropower Project

Loan Repayment Schedule

(USD & Kyat in Million)

No.	Year	Loan Amount		Interest Rate (%)		Construction Period Interest		Commercial Period Interest		Repayment of Loan		Total Payment		Balance of Loan	
		Local (Kyat)	Foreign (USD)	Local (Kyat)	Foreign (USD)	Local (Kyat)	Foreign (USD)	Local (Kyat)	Foreign (USD)	Local (Kyat)	Foreign (USD)	Local (Kyat)	Foreign (USD)	Local (Kyat)	Foreign (USD)
1	2009	7,558.31	9.89	15.00%	5.50%							-	-	7,558.31	9.89
2	2010	6,590.14	8.63	15.00%	5.50%	1,133.75	0.54					1,133.75	0.54	14,148.44	18.52
3	2011	4,460.17	5.84	15.00%	5.50%	2,122.27	1.02					2,122.27	1.02	18,608.61	24.36
4	2012	3,395.19	4.44	15.00%	5.50%	2,791.29	1.34					2,791.29	1.34	22,003.80	28.80
5	2013			15.00%	5.50%			3,300.57	1.58	-	-	3,300.57	1.58	22,003.80	28.80
6	2014			15.00%	5.50%			3,300.57	1.58	2,200.38	2.88	5,500.95	4.46	19,803.42	25.92
7	2015			15.00%	5.50%			2,970.51	1.43	2,200.38	2.88	5,170.89	4.31	17,603.04	23.04
8	2016			15.00%	5.50%			2,640.46	1.27	2,200.38	2.88	4,840.84	4.15	15,402.66	20.16
9	2017			15.00%	5.50%			2,310.40	1.11	2,200.38	2.88	4,510.78	3.99	13,202.28	17.28
10	2018			15.00%	5.50%			1,980.34	0.95	2,200.38	2.88	4,180.72	3.83	11,001.90	14.40
11	2019			15.00%	5.50%			1,650.29	0.79	2,200.38	2.88	3,850.67	3.67	8,801.52	11.52
12	2020			15.00%	5.50%			1,320.23	0.63	2,200.38	2.88	3,520.61	3.51	6,601.14	8.64
13	2021			15.00%	5.50%			990.17	0.48	2,200.38	2.88	3,190.55	3.36	4,400.76	5.76
14	2022			15.00%	5.50%			660.11	0.32	2,200.38	2.88	2,860.49	3.20	2,200.38	2.88
15	2023			15.00%	5.50%			330.06	0.16	2,200.38	2.88	2,530.44	3.04	-	0.00
16	2024			15.00%	5.50%			0.00	-	-	-	0.00	-	-	0.00
17	2025			15.00%	5.50%			0.00	-	-	-	0.00	-	-	0.00
Total		**22,003.80**	**28.80**			**6,047.30**	**2.90**	**21,453.71**	**10.30**	**22,003.80**	**28.80**	**49,504.81**	**42.00**		

Future Energy Co., Ltd.

Baluchaung No.(3) Hydropower Project

Internal Rate of Return

No.	Opeartion Year	Net Cash Flow	5%		8%		9%	
			DF	DCF				
1	2009	(28,384,112,649)	1.00000	(28,384,112,649)	1.00000	(28,384,112,649)	1.00000	(28,384,112,649)
2	2010	(24,748,302,004)	0.95238	(23,569,811,432)	0.92593	(22,915,094,448)	0.91743	(22,704,864,224)
3	2011	(16,749,518,585)	0.90703	(15,192,307,107)	0.85734	(14,360,012,504)	0.84168	(14,097,734,690)
4	2012	(12,750,126,876)	0.86384	(11,014,038,981)	0.79383	(10,121,461,791)	0.77218	(9,845,437,342)
5	2013	8,018,413,497	0.82270	6,596,768,628	0.73503	5,893,773,292	0.70843	5,680,446,274
6	2014	5,786,450,250	0.78353	4,533,835,182	0.68058	3,938,160,810	0.64993	3,760,795,632
7	2015	6,266,694,453	0.74622	4,676,303,887	0.63017	3,949,080,505	0.59627	3,736,625,150
8	2016	5,174,136,418	0.71068	3,677,162,152	0.58349	3,019,058,903	0.54703	2,830,429,808
9	2017	5,581,319,095	0.67684	3,777,656,456	0.54027	3,015,413,042	0.50187	2,801,075,850
10	2018	5,987,977,766	0.64461	3,859,903,858	0.50025	2,995,479,693	0.46043	2,757,031,307
11	2019	6,394,104,570	0.61391	3,925,425,540	0.46319	2,961,707,599	0.42241	2,700,938,871
12	2020	6,799,691,529	0.58468	3,975,638,809	0.42888	2,916,271,146	0.38753	2,635,103,840
13	2021	7,204,730,546	0.55684	4,011,863,556	0.39711	2,861,097,627	0.35553	2,561,531,894
14	2022	7,609,213,402	0.53032	4,035,328,329	0.36770	2,797,891,976	0.32618	2,481,962,931
15	2023	8,013,131,754	0.50507	4,047,176,052	0.34046	2,728,159,181	0.29925	2,397,901,351
16	2024	10,634,137,134	0.48102	5,115,201,785	0.31524	3,352,323,521	0.27454	2,919,475,180
17	2025	8,695,322,460	0.45811	3,983,427,406	0.29189	2,538,081,738	0.25187	2,190,088,804
18	2026	8,662,428,286	0.43630	3,779,388,768	0.27027	2,341,185,410	0.23107	2,001,654,823
19	2027	8,629,040,700	0.41552	3,585,544,642	0.25025	2,159,409,057	0.21199	1,829,302,612
20	2028	8,595,152,299	0.39573	3,401,393,631	0.23171	1,991,600,480	0.19449	1,671,668,333
21	2029	8,560,755,573	0.37689	3,226,458,741	0.21455	1,836,694,762	0.17843	1,527,503,234
22	2030	8,525,842,896	0.35894	3,060,286,210	0.19866	1,693,707,694	0.16370	1,395,663,976
23	2031	8,490,406,528	0.34185	2,902,444,377	0.18394	1,561,729,682	0.15018	1,275,103,772
24	2032	8,454,438,616	0.32557	2,752,522,620	0.17032	1,439,920,116	0.13778	1,164,864,265
25	2033	8,417,931,184	0.31007	2,610,130,331	0.15770	1,327,502,169	0.12640	1,064,068,093
26	2034	8,380,876,141	0.29530	2,474,895,954	0.14602	1,223,757,975	0.11597	971,912,066
27	2035	8,343,265,272	0.28124	2,346,466,057	0.13520	1,128,024,181	0.10639	887,660,931
28	2036	8,305,090,241	0.26785	2,224,504,460	0.12519	1,039,687,823	0.09761	810,641,646
29	2037	8,266,342,584	0.25509	2,108,691,396	0.11591	958,182,525	0.08955	740,238,139
30	2038	8,227,013,712	0.24295	1,998,722,715	0.10733	882,984,972	0.08215	675,886,514
31	2039	8,187,094,906	0.23138	1,894,309,131	0.09938	813,611,653	0.07537	617,070,645
32	2040	8,146,577,319	0.22036	1,795,175,500	0.09202	749,615,855	0.06915	563,318,154
33	2041	8,105,451,968	0.20987	1,701,060,133	0.08520	690,584,873	0.06344	514,196,721
34	2042	8,063,709,737	0.19987	1,611,714,144	0.07889	636,137,438	0.05820	469,310,698
35	2043	7,282,793,204	0.19035	1,386,314,641	0.07305	531,973,859	0.05339	388,863,381
36	2044	7,239,789,314	0.18129	1,312,503,471	0.06763	489,659,839	0.04899	354,648,804
37	2045	7,196,140,365	0.17266	1,242,466,991	0.06262	450,655,243	0.04494	323,404,233
38	2046	7,151,836,683	0.16444	1,176,016,792	0.05799	414,704,393	0.04123	294,874,464
39	2047	7,106,868,445	0.15661	1,112,973,725	0.05369	381,571,182	0.03783	268,826,052

Future Energy Co., Ltd.

Baluchaung No.(3) Hydropower Project

Internal Rate of Return

No.	Opeartion Year	Net Cash Flow	5%		8%		9%	
			DF	DCF				
40	2048	7,061,225,683	0.14915	1,053,167,451	0.04971	351,037,593	0.03470	245,045,467
41	2049	7,014,898,280	0.14205	996,436,012	0.04603	322,902,315	0.03184	223,337,402
42	2050	6,967,875,966	0.13528	942,625,425	0.04262	296,979,476	0.02921	203,523,234
43	2051	6,920,148,317	0.12884	891,589,287	0.03946	273,097,467	0.02680	185,439,603
44	2052	6,871,704,754	0.12270	843,188,416	0.03654	251,097,857	0.02458	168,937,118
45	2053	6,822,534,537	0.11686	797,290,490	0.03383	230,834,385	0.02255	153,879,169
46	2054	6,772,626,767	0.11130	753,769,715	0.03133	212,172,037	0.02069	140,140,846
47	2055	6,721,970,380	0.10600	712,506,511	0.02901	194,986,185	0.01898	127,607,937
48	2056	6,670,554,147	0.10095	673,387,201	0.02686	179,161,795	0.01742	116,176,024
49	2057	6,618,366,671	0.09614	636,303,730	0.02487	164,592,697	0.01598	105,749,646
50	2058	6,565,396,383	0.09156	601,153,385	0.02303	151,180,902	0.01466	96,241,538
51	2059	6,511,631,541	0.08720	567,838,539	0.02132	138,835,984	0.01345	87,571,930
52	2060	6,457,060,226	0.08305	536,266,397	0.01974	127,474,497	0.01234	79,667,913
53	2061	6,401,670,341	0.07910	506,348,764	0.01828	117,019,441	0.01132	72,462,850
54	2062	6,345,449,607	0.07533	478,001,818	0.01693	107,399,772	0.01038	65,895,842
55	2063	6,288,385,563	0.07174	451,145,897	0.01567	98,549,940	0.00953	59,911,235
56	2064	6,230,465,559	0.06833	425,705,294	0.01451	90,409,475	0.00874	54,458,179
57	2065	6,171,676,754	0.06507	401,608,063	0.01344	82,922,591	0.00802	49,490,209
58	2066	6,112,006,117	0.06197	378,785,838	0.01244	76,037,831	0.00736	44,964,876
59	2067	6,051,440,420	0.05902	357,173,653	0.01152	69,707,731	0.00675	40,843,399
60	2068	5,989,966,238	0.05621	336,709,779	0.01067	63,888,516	0.00619	37,090,356
61	2069	5,927,569,944	0.05354	317,335,561	0.00988	58,539,817	0.00568	33,673,388
62	2070	5,864,237,705	0.05099	298,995,273	0.00914	53,624,404	0.00521	30,562,944
63	2071	5,799,955,482	0.04856	281,635,968	0.00847	49,107,952	0.00478	27,732,038
64	2072	5,734,709,026	0.04625	265,207,344	0.00784	44,958,808	0.00439	25,156,025
				42,263,581,711		(4,264,761,707)		(13,292,501,287)

IRR Rate = 7.37%

ဇယား - (၁၂)

Future Energy Co., Ltd.
Baluchaung No.(3) Hydropower Project
Summary of Financial Information

1	Selling Price (Kyat/kw)	50	kyat/kw	(every 3 years incremental by 1.5%)		
2	Annual Energy Output	334,000,000	kw/year	Sellable Energy	317,300,000	kw/year
3	Construction Period	4	Years			

4 **Investment**

	Kyat Portion	%	USD Portion	%	Equivalent to Kyat	Total Investment
Equity	82,308.81	78.91%	53.87	65.16%	323.25	**82,632.06**
Loan	22,003.80	21.09%	28.80	34.84%	172.80	**22,176.60**
Total Investment	**104,312.61**	**100.00%**	**82.67**	**100.00%**	**496.05**	**104,808.66**
Investment Ratio	34.35%	29.95%	20.27%	15.43%	**100%**	

5 **Loan**

Loan Drawdown Rate	34.35%	29.95%	20.27%	15.43%	**100%**

	Local Loan	Foreign Loan
Loan Interest	15%	5.5%
Loan Repayment		
(a) Construction Period (Years)	4	4
(b) Grace Period (Years)	1	1
Loan Payback Period (Years)	10	10

6 **Government**

Commercial Tax (Kyat)	83,291,250,000.00	15%
Income Tax (Kyat)	129,097,331,512.08	23%
	212,388,581,512.08	**38%**

7 **Investor**

Net Profit	**348,765,635,140.16**	**62%**

8 Depreciation for Tunnel & Intake 60 Years
Depreciation for Other Investment 30 Years

9 Recoupment Year 15 Years 11 Months

10 IRR 7.37%

ပြည်နယ်အေးချမ်းသာယာရေးနှင့်ဖွံ့ဖြိုးရေးကောင်စီ
က ယား ပြည် နယ် - လွိုင် ကော် မြို့
စာအမှတ်၊ ၄ / ၇၄ - ၁ / ဦး ၅
ရက် စွဲ ၊ ၂၀၀၉ခုနှစ် ၊ဖေဖော်ဝါရီလ ၁၇ ရက်

သို့

မြန်မာရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုကော်မရှင်

နေပြည်တော်

အကြောင်းအရာ။ သဘောထားမှတ်ချက်ပေးပို့ခြင်း

ရည် ညွှန်း ချက်။ မြန်မာရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုကော်မရှင်၏ (၉-၁-၂၀၀၉)ရက်စွဲပါစာအမှတ်၊ ရက-၆(က)/ မ-၁၀၁၈/၂၀၀၉(၇၂၂)

အနာဂတ်စွမ်းအားကုမ္ပဏီလီမိတက်အမည်ဖြင့် လ/န(၃၉)ရရှိရေးကိစ္စနှင့်ပတ်သက်၍ (၁၃-၂-၂၀၀၉) ရက်နေ့တွင်ကျင်းပသည့် ပြည်နယ်အေးချမ်းသာယာရေးနှင့်ဖွံ့ဖြိုးရေးကောင်စီအလုပ်အမှုဆောင်အဖွဲ့ အစည်းအဝေး(၄/၂၀၀၉)ဆုံးဖြတ်ချက်အရ ၁၉၅၃ ခုနှစ် လယ်ယာမြေနိုင်ငံပိုင်ပြုလုပ်ရေးအက်ဥပဒေပုဒ်မ(၃၉) အရစက်ရုံမြေအဖြစ်အသုံးပြုရန်ခွင့်ပြုကြောင်းနှင့်လုပ်ထုံးလုပ်နည်းအရ ခရိုင်အေးချမ်းသာယာရေးနှင့်ဖွံ့ဖြိုးရေး ကောင်စီ၊ လွိုင်ကော်သို့ပေးပို့သည့်စာမိတ္တူအားပူးတွဲပေးပို့အပ်ပါသည်။

ဥက္ကဋ္ဌ(ကိုယ်စား)
(ဦးဝင်းအောင် - အတွင်းရေးမှူး)

မိတ္တူကို

- ခရိုင်အေးချမ်းသာယာရေးနှင့်ဖွံ့ဖြိုးရေးကောင်စီ၊ လွိုင်ကော်
- ဘီလူးချောင်းအမှတ်(၃)ရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်း၊ လောပိတ
- လက်ခံစာတွဲ
- မျှောစာတွဲ

ပြည်နယ်အေးချမ်းသာယာရေးနှင့်ဖွံ့ဖြိုးရေးကောင်စီ

ကယား ပြည်နယ် - လွိုင်ကော် မြို့

စာအမှတ်၊ ၄ / ၇၄ - ၁ / ဦး

ရက်စွဲ၊ ၂၀၀၆ ခုနှစ်၊ ဖေဖော်ဝါရီလ ၂၇ ရက်

သို့

ဥက္ကဋ္ဌ

ခရိုင်အေးချမ်းသာယာရေးနှင့်ဖွံ့ဖြိုးရေးကောင်စီ

လွိုင်ကော်

အကြောင်းအရာ။ ထောက်ခံချက်နှင့်လ/န(၃၉) ခွင့်ပြုမိန့် ပေးပို့ခြင်း

ကယားပြည်နယ်၊ လွိုင်ကော်ခရိုင်၊ လွိုင်ကော်မြို့နယ်၊ လောပီတကျေးရွာအုပ်စု၊ ကွင်းအမှတ်(ကွင်း၊ ပြင်ပ)၊ ဦးပိုင်အမှတ်(ယာယီ-၁)၊ မြေဧရိယာ - (၄၀၂) ဧကအား ဘီလူးချောင်း (၃) ရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်း လုပ်ငန်း ဝက်ရှံမြေအဖြစ်အသုံးပြုရန်အတွက် (၁၃-၂-၂၀၀၆) ရက်နေ့တွင်ကျင်းပပြုလုပ်သည့်ပြည်နယ်အေးချမ်းသာယာရေးနှင့်ဖွံ့ဖြိုးရေးကောင်စီအလုပ်အမှုဆောင်အဖွဲ့အစည်းအဝေး (၄/၂၀၀၆) ဆုံးဖြတ်ချက်အရ ၁၉၅၃ ခုနှစ်၊ လယ်ယာမြေနိုင်ငံပိုင်ပြုလုပ်ရေးအက်ဥပဒေပုဒ်မ (၃၉) အရ ဝက်ရှံမြေအဖြစ်အသုံးပြုရန်ခွင့်ပြုကြောင်း ထောက်ခံချက် (၇) စောင်နှင့်ခွင့်ပြုသောအမိန့်လ/န (၃၉) (၇) တို့ကိုလိုအပ်သလို ဆောင်ရွက်နိုင်ရန်ဤစာနှင့်အတူပူးတွဲပေးပို့အကြောင်းကြားပါသည်။

ဥက္ကဋ္ဌ (ကိုယ်စား)

(ဦးဝင်းဆောင် - အတွင်းရေးမှူး)

မိတ္တူကို

ပြည်နယ်မြေစာရင်းဦးစီးဌာန၊ လွိုင်ကော်

မြို့နယ်အေးချမ်းသာယာရေးနှင့်ဖွံ့ဖြိုးရေးကောင်စီ၊ လွိုင်ကော်

ဘီလူးချောင်း (၃) ရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်းလုပ်ငန်း

(အနာဂတ်ထွန်းအား ကုမ္ပဏီလီမိတက်)

လက်ခံစာတွဲ

([illegible])

([illegible]) [illegible]

[illegible] (၁၀၀၂/၆)

၁။ [illegible] (၁၀၀၂-၂-၃၀) [illegible] (၄) [illegible] (၂၀၆) [illegible] ၊ (င-[illegible]) [illegible] ([illegible]) [illegible] ၊ [illegible]

[illegible]

၄၄ [illegible] ၂၀၀၈ ၊ [illegible]

[illegible] / ၄ - ၁၆ / ၆ [illegible]

[illegible]

ပြည်ထောင်စုမြန်မာနိုင်ငံတော်

ရှေ့နေချုပ်ရုံး

နေပြည်တော်

စာအမှတ်၊ ၂(၅) ၄ - ၁၃ /နပတ(၃၂၉)

ရက်စွဲ၊ ၂၀၀၉ ခုနှစ်၊ စက်တင်ဘာလ ၁၆ ရက်

အကြောင်းအရာ။ **ဘီလူးချောင်းအမှတ်(၃)ရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်းအား B.O.T စနစ်ဖြင့်ဆောင် ရွက်ရန်ချုပ်ဆိုမည့် စာချုပ်(မူကြမ်း)အပေါ် သဘောထားမှတ်ချက်တောင်းခံခြင်း**

ရည် ညွှန်း ချက် ။ **အမှတ်(၁)လျှပ်စစ်စွမ်းအားဝန်ကြီးဌာန၏ ၂-၉-၂၀၀၉ ရက်စွဲပါစာအမှတ် ၁၅၃-လျှပ်စစ် ၁(၂)/ ၄၁၅၆/၂၀၀၉**

၁။ အမှတ်(၁)လျှပ်စစ်စွမ်းအားဝန်ကြီးဌာန၊ ရေအားလျှပ်စစ်စီမံရေးဦးစီးဌာနနှင့် အနာဂတ်စွမ်းအား ကုမ္ပဏီလီမိတက်တို့အကြားဘီလူးချောင်းအမှတ်(၃)ရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်းအားB.O.T(တည်ဆောက်၊ လုပ်ကိုင်၊လွှဲပြောင်း)စနစ်ဖြင့် ဆောင်ရွက်ရန်ချုပ်ဆိုမည့်စာချုပ်(မူကြမ်း)အပေါ် သဘောထားမှတ်ချက် ပေးပါရန် ရည်ညွှန်းချက်ပါစာဖြင့် မေတ္တာရပ်ခံလာသောကိစ္စဖြစ်ပါသည်။

၂။ ရည်ညွှန်းချက်ပါစာဖြင့် ပူးတွဲပေးပို့လာသော စာချုပ်(မူကြမ်း)အပေါ် ဥပဒေရှုထောင့်မှ လေ့လာစိစစ်ပြီး အောက်ပါအတိုင်းသုံးသပ်အကြံပြုအပ်ပါသည် -

(က) စာချုပ်(မူကြမ်း)တွင်နိဒါန်းအပိုင်း၌ရည်ညွှန်းထားသောပူးတွဲ(၁)မှာမြေပုံပူးတွဲပါရှိခြင်း မရှိပါ။ ယင်းနောက်ဆက်တွဲသည်စာချုပ်၏ တစ်စိတ်တစ်ဒေသဖြစ်သဖြင့် စာချုပ် လက်မှတ်ရေးထိုးသည့်အချိန်တွင် ပူးတွဲများကို ပြည့်စုံစွာပူးတွဲထားရန်လိုအပ်ပါသည်၊

(ခ) စာချုပ်(မူကြမ်း)တွင် မြေအသုံးချမှုပရီမီယံ(Land Use Premium) ပါရှိသော်လည်း မြေငှားရမ်းခမပါရှိသဖြင့် ဌာနအနေဖြင့်ရယူလိုခြင်းရှိ မရှိ စဉ်းစားသင့်ပါသည်၊

(ဂ) စာချုပ်(မူကြမ်း)တွင် လုပ်ငန်းအာမခံငွေရယူထားခြင်းမရှိသဖြင့် လုပ်ငန်းအာမခံရယူ ရန်သင့်မသင့်စဉ်းစားသင့်ပါသည်။လုပ်ငန်းအာမခံငွေထားရှိလျှင် ယင်း၏ဘဏ်အာမခံ

ပုံစံအားစာချုပ်တွင် ပူးတွဲပါရှိရန်နှင့် ဘဏ်အာမခံပုံစံမှာ စာချုပ်ပါစည်းကမ်းချက်များနှင့်ကိုက်ညီရန်လိုအပ်ပါသည်၊

(ဃ) စာချုပ်(မူကြမ်း)အပိုဒ် ၆ တွင် စံချိန်စံညွှန်းနှင့်စပ်လျဉ်း၍ သတ်မှတ်ထားသည့် နည်းပညာဆိုင်ရာစံညွှန်းဟု ဖော်ပြထားရာ နောင်အငြင်းမပွားစေရန် စံချိန်စံညွှန်းအား စာချုပ်တွင်နောက်ဆက်တွဲဖြင့် ဖော်ပြသင့်ပါသည်၊

(င) စာချုပ်(မူကြမ်း)အပိုဒ် ၈(ဂ)တွင် ပြည်ပမှဝန်ထမ်းများ၊ အကြံပေးအင်ဂျင်နီယာများနှင့် အလုပ်သမားများကိုဝန်ကြီးဌာနမှခွင့်ပြုချက်ဖြင့် ခေါ်ယူခန့်ထားနိုင်ကြောင်းဖော်ပြထားရာ မည်သည့်ဝန်ကြီးဌာနဖြစ်ကြောင်းတို ပြည့်စုံစွာဖော်ပြရန် လိုအပ်ပါသည်၊

(စ) စာချုပ်(မူကြမ်း)အပိုဒ် ၈(ဇ)ပါ လုပ်ငန်းခွင့်ပြုသူအချိန်တိုးပေးခြင်းနှင့်စပ်လျဉ်းသည့် ကိစ္စရပ်မှာလုပ်ငန်းခွင့်ပြုသူနှင့် သက်ဆိုင်သဖြင့်လုပ်ငန်းခွင့်ပြုသူ၏ တာဝန်ခေါင်းစဉ်အောက်သို့ပြောင်းရွှေ့ဖော်ပြရန်ဖြစ်ပါသည်၊

(ဆ) စာချုပ်(မူကြမ်း)အပိုဒ် ၈(ဏ)တွင်ဖော်ပြထားချက်မှာ စာချုပ်သက်တမ်းတိုးမြှင့်ခြင်းနှင့် သက်ဆိုင်သဖြင့်စာချုပ်သက်တမ်းခေါင်းစဉ်အောက်သို့ပြောင်းရွှေ့ဖော်ပြသင့်ပါသည်၊

(ဇ) စာချုပ်(မူကြမ်း)အပိုဒ်၉(တ)တွင်လုပ်ငန်းစတင်သည့်နေ့ကိုလုပ်ငန်းခွင့်ပြုသူမှလုပ်ငန်းစတင်ရန်အကြောင်းကြားစာကိုလုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်သူမှလက်ခံရရှိသည့်နေ့ဟုဖော်ပြထားရာနောင်အငြင်းပွားမှုပေါ်ပေါက်နိုင်သဖြင့်ယင်းနေ့ကိုအတိအကျသတ်မှတ်သင့်ပါသည်၊

(ဈ) စာချုပ်(မူကြမ်း)အပိုဒ်၁၆ လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်သူ၏ဖျက်ကွက်မှုနှင့်ပတ်သက်၍အပိုဒ်(ခ)ပါအတိုင်း လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်သူသည် သတ်မှတ်ကာလကျော်လွန်မှ စာချုပ်လုပ်ငန်းများ [illegible]
စိစစ်သင့်ပါသည်၊

(ည) စာချုပ်(မူကြမ်း)အပိုဒ် ၁၈(က)၌ စာချုပ်ရပ်စဲခြင်းသည် မလွန်ဆန်နိုင်သောဖြစ်ရပ်များ (Force Majeure) ဖြစ်ပေါ်လာခြင်းကြောင့်ဖြစ်ပါက မလွန်ဆန်နိုင်သောဖြစ်ရပ်များ

မည်သည့်ကာလအထိ ဆက်တိုက်ဖြစ်ပေါ်ခြင်းတို့ ဆိုလိုကြောင်းကို စာချုပ်ဝင်နှစ်ဦးနှစ်ဖက်ညှိနှိုင်းသတ်မှတ်သင့်ပါသည်၊

(ဃ) စာချုပ်(မူကြမ်း)အပိုဒ် ၂၂(ခ)၌ စာချုပ်ကာလမှာလျှပ်စစ်စီမံကိန်းမှ လျှပ်စစ်ဓါတ်အားစီးပွားဖြစ်စတင်ထုတ်လုပ်ဖြန့်ဖြူးသည့် နေ့ရက်မှစတင်ကြောင်းဖော်ပြထားရာ နောင်နှစ်ဖက်အငြင်းပွားမှုမဖြစ်စေရန် " စီးပွားဖြစ်စတင်ထုတ်လုပ်ဖြန့်ဖြူးခြင်း" သည် မည်သည်ကိုဆိုလိုကြောင်းအဓိပ္ပာယ်ဖွင့်ဆိုချက်များတွင်ထည့်သွင်းဖော်ပြရန်လိုအပ်ပါသည်၊

(င) စာချုပ်(မူကြမ်း)အပိုဒ် ၂၂(ခ)ပါစာချုပ်သက်တမ်းမှာ လျှပ်စစ်ဓါတ်အားစီးပွားဖြစ်စတင်ထုတ်လုပ်ဖြန့်ဖြူးနိုင်သည့်နေ့ရက်မှစ၍ နှစ်ပေါင်း ၆၀ ဖြစ်သဖြင့် စာချုပ်အကျိုးသက်ရောက်သည့်နေ့မှ လျှပ်စစ်ဓါတ်အားစီးပွားဖြစ်စတင်ထုတ်လုပ်ဖြန့်ဖြူးနိုင်သည့်နေ့ရက်မတိုင်မီအထိ စာချုပ်သက်တမ်းတွင် ထည့်သွင်းရေတွက်ခြင်းမရှိသည်ကို သတိမူသင့်ပါသည်၊

(စ) စာချုပ်(မူကြမ်း)တွင် B.O.T စာချုပ်များတွင်ပါလေ့ရှိသော သယံဇာတပစ္စည်းတွေ့ရှိခြင်းစာပိုဒ်ပါရှိလာခြင်းမရှိသည့်အတွက် ယင်းစာပိုဒ်အားမင်နီဖြင့် ရေးသားပေးလိုက်ပါသည်၊

(ဆ) စာချုပ်(မူကြမ်း)တွင် လွှဲပြောင်း၍မရနိုင်သောအခွင့်အရေးစာပိုဒ်မပါရှိသဖြင့် ရေးသားပေးလိုက်ပါသည်၊

(ဇ) စာချုပ်သက်တမ်းအတွင်း လျှပ်စစ်ဓါတ်အားခနှုန်းစပ်လျဥ်း၍ ဌာနအနေဖြင့် ရယူရန်အစီအစဥ်ရှိ မရှိ၊ ရယူပါက မည်သို့ရယူမည်ဖြစ်ကြောင်း ဖော်ပြသင့်ပါသည်၊

(ဈ) လိုအပ်သောနေရာတွင် မင်နီဖြင့် ပြင်ဆင်ဖြည့်စွက်ပေးလိုက်ပါသည်။

၃။ မြေကိုငှားရမ်းခြင်းဖြစ်ပါက တံဆိပ်ခေါင်းအက်ဥပဒေပုဒ်မ ၉ အရ တံဆိပ်ခေါင်းခွန်ကင်းလွတ်ခွင့် သို့မဟုတ် သက်သာခွင့် မရရှိသေးလျှင် စာချုပ်ပေါ်တွင် ကျသင့်သောတံဆိပ်ခေါင်းခွန်ကို လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်သူက ထမ်းဆောင်ရမည်ဖြစ်ပါသည်။

၈။ နိုင်ငံ[illegible]ရေးလုပ်ငန်းများဥပဒေပုဒ်မ ၃ ၌ ဥပဒေအရ ပုဂ္ဂလိကနှင့် သမဝါယမတို့အား သတ်မှတ်ခွင့်ပြုသော လျှပ်စစ်စွမ်းအားထုတ်လုပ်ရေးလုပ်ငန်းမှအပ [illegible] ရေးလုပ်ငန်းသည် နိုင်ငံတော်အစိုးရတသာ လုပ်ကိုင်ဆောင်ရွက်ခွင့်ရှိသဖြင့် ယင်းဥပဒေပုဒ်မ ၄ အရ အစိုးရအဖွဲ့၏အမိန့်ကြော်ငြာစာဖြင့် ထုတ်ပြန်သည့်ခွင့်ပြုမိန့်ရရှိရန် လိုအပ်ပါသည်။

၉။ ဤစာချုပ်(မူကြမ်း)တို့ ဥပဒေကြောင်းအရသာစိစစ်ခြင်းဖြစ်၍ ဥပဒေရေးရာမဟုတ်သည့် စီမံရေးရာ၊ ဘဏ္ဍာရေးရာ၊ ကျွမ်းကျင်မှုဆိုင်ရာကိစ္စရပ်များကို ဤရုံးအနေဖြင့် မှတ်ချက်ပေးရန် မရှိပါကြောင်းနှင့်ယင်းကိစ္စရပ်များနှင့်စပ်လျဉ်း၍သက်ဆိုင်ရာကျွမ်းကျင်သူများနှင့် ဆွေးနွေးညှိနှိုင်းဆောင်ရွက်ရန်အကြံပြုပါသည်။

၁၀။ အနာဂတ်စွမ်းအားကုမ္ပဏီလီမိတက်သည် ဥပဒေအရ တရားဝင်ဖွဲ့စည်းထားခြင်းရှိ မရှိ၊ စာချုပ်ပါ လုပ်ငန်းကိုလုပ်ကိုင်ခွင့်ရှိမရှိနှင့် [illegible] ကို စာချုပ်တွင် လက်မှတ်ရေးထိုးမည့်သူသည်တရားဝင်လွှဲအပ်ခြင်းခံရသူဟုတ် မဟုတ်စသည်တို့အတွက် သက်ဆိုင်ရာ စာရွက်စာတမ်းများတောင်းယူ စိစစ်သင့်ပါသည်။

၁၁။ စာချုပ်(မူကြမ်း)ကို လက်မှတ်ရေးထိုးချုပ်ဆိုပြီးပါက မှတ်တမ်းတင်ထားရှိနိုင်ရန် အတွက် ဤရုံးသို့ မိတ္တူ(၃)စောင်ပေးပို့ပါရန် မေတ္တာရပ်ခံအပ်ပါသည်။

ညွှန်ကြားရေးမှူးချုပ်(ကာဝန်)(ကိုယ်စား)
(ကျော်ဆန်း၊ ညွှန်ကြားရေးမှူး)

အမှတ်(၁)လျှပ်စစ်စွမ်းအားဝန်ကြီးဌာန

ပြည်ထောင်စုမြန်မာနိုင်ငံတော်အစိုးရ

အမှတ်(၁)လျှပ်စစ်စွမ်းအားဝန်ကြီးဌာန

ရေအားလျှပ်စစ်စီမံရေးဦးစီးဌာန

နှင့်

အနာဂတ်စွမ်းအား ကုမ္ပဏီလီမိတက်

တို့အကြား

ဘီလူးချောင်း အမှတ် (၃) ရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်းအား

B.O.T

(တည်ဆောက်ခြင်း၊ လုပ်ငန်းဆောင်ရွက်ခြင်းနှင့် လွှဲပြောင်းပေးခြင်း) စနစ်ဖြင့်
လုပ်ငန်းဆောင်ရွက်ရန်အတွက် ချုပ်ဆိုသည့်

ပဋိညာဉ်စာချုပ်

၂၀၀၉ ခုနှစ် ၊ ဒီဇင်ဘာလ

ဘီလူးချောင်းအမှတ်(၃)ရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်းကို

B.O.T (တည်ဆောက်ခြင်း၊ လုပ်ငန်းဆောင်ရွက်ခြင်းနှင့် လွှဲပြောင်းပေးခြင်း) စနစ်ဖြင့်

လုပ်ငန်းဆောင်ရွက်ရန်အတွက် ရေအားလျှပ်စစ်စီမံရေးဦးစီးဌာန နှင့်

အနာဂတ်စွမ်းအား ကုမ္ပဏီလီမိတက်

တို့အကြား ချုပ်ဆိုသည့် ပဋိညာဉ်စာချုပ်

ဤပဋိညာဉ်စာချုပ်ကို ပြည်ထောင်စုမြန်မာနိုင်ငံ၊ နေပြည်တော်တွင် ၂၀၀၉ခုနှစ်၊ ဒီဇင်ဘာလ၊ (၀၁)ရက်နေ့၌ **ညွှန်ကြားရေးမှူးချုပ်၊ ဦးကြီးစိုး** ကိုယ်စားပြုသော ပြည်ထောင်စုမြန်မာနိုင်ငံ၊ အမှတ် (၁) လျှပ်စစ်စွမ်းအားဝန်ကြီးဌာနအောက်ရှိ ရေအားလျှပ်စစ်စီမံရေးဦးစီးဌာန၊ အဆောက်အဦ အမှတ်(၃၈)၊ နေပြည်တော် (ဤမှနောင်တွင် **"လုပ်ငန်းခွင့်ပြုသူ"** ဟု ရည်ညွှန်းခေါ်ဆိုမည်ဖြစ်ရာ၊ ယင်းစကားရပ်တွင် စာသားအရသော်လည်းကောင်း၊ အဓိပ္ပါယ်အရသော်လည်းကောင်း၊ ရှေ့နောက်ဆန့်ကျင်ကွဲလွဲခြင်း မရှိပါက၊ ၎င်း၏ ဆက်ခံသူများနှင့် ခွင့်ပြုလွှဲအပ်သူများ ပါဝင်သည်ဟု မှတ်ယူရမည်) ကတစ်ဖက်

နှင့်

အုပ်ချုပ်မှုဒါရိုက်တာ၊ ဦးအောင်ဇော်နိုင် ကိုယ်စားပြုသောပြည်ထောင်စုမြန်မာနိုင်ငံ၏ တည်ဆဲဥပဒေများအရ ဖွဲ့စည်းထားသော ကုမ္ပဏီဖြစ်သည့် **အနာဂတ်စွမ်းအားကုမ္ပဏီလီမိတက်** အမှတ် ၅၈၄၊ ဟိုင်းတက်တာဝါ၊ ပထမထပ်၊ ကမ်းနားလမ်းနှင့် ၇-လမ်းထောင့်၊ လမ်းမတော်မြို့နယ်၊ ရန်ကုန်မြို့ (ဤမှနောင်တွင် **"လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်သူ"**ဟု ရည်ညွှန်းခေါ်ဆိုမည်ဖြစ်ရာ၊ ယင်းစကားရပ်တွင် စာသားအရသော် လည်းကောင်း၊ အဓိပ္ပါယ်အရသော် လည်းကောင်း၊ ရှေ့နောက်ဆန့်ကျင်ကွဲလွဲခြင်း မရှိပါက၊ ၎င်း၏ တရားဝင်ကိုယ်စားလှယ်များ၊ ဆက်ခံသူများနှင့် ခွင့်ပြုလွှဲအပ်သူများ ပါဝင်သည်ဟု မှတ်ယူရမည်)က အခြားတစ်ဖက်တို့ ချုပ်ဆိုကြပါသည်။

နိဒါန်း

"လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်သူ" သည် ကယားပြည်နယ်၊ လွိုင်ကော်မြို့၏အရှေ့တောင်ဘက် (၁၆) မိုင်ခန့် အကွာရှိ နောက်ဆက်တွဲ(၁)မြေပုံပါ ဘီလူးချောင်းပေါ်တွင် တပ်ဆင်စက်အင်အား (၅၂)မဂ္ဂါဝပ်၊ နှစ်စဉ်ပျမ်းမျှ ထုတ်လုပ်မည့်ဓါတ်အား ကီလိုဝပ်နာရီသန်းပေါင်း (၃၃၄) ထွက်ရှိမည့်၊ ဘီလူးချောင်းအမှတ်(၃) ရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်း (ဤမှနောင်တွင် **"လျှပ်စစ်စီမံကိန်း"** ဟု ရည်ညွှန်းခေါ်ဆိုမည်) ကို B.O.T (တည်ဆောက်ခြင်း၊ လုပ်ငန်းဆောင်ရွက်ခြင်းနှင့် လွှဲပြောင်းပေးခြင်း) စနစ်ဖြင့် ဆောင်ရွက်မည့်လုပ်ငန်း၏ အကျိုးခံစားခွင့်များကို စာချုပ်ပါလုပ်ငန်းများ ဆောင်ရွက်ရန်အလို့ငှာ ဤပဋိညာဉ်စာချုပ်ကို မြန်မာနိုင်ငံသားများ ရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှု ဥပဒေနှင့်အညီ နှစ်ဦးနှစ်ဖက် အကြေအလည်ညှိနှိုင်းပြီး အောက်ပါအတိုင်း သဘောတူကြပါသည်-

အဓိပ္ပါယ်ဖွင့်ဆိုချက်များ

၁။ အဓိပ္ပါယ်ဖွင့်ဆိုချက်များမှာ အောက်ပါအတိုင်းဖြစ်ပါသည် -

(က) **"လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်သူပိုင် စက်ယန္တရားများ"** ဆိုသည်မှာ ဤ **"လျှပ်စစ်စီမံကိန်း"** ကို ပြီးစီးအောင် ဆောင်ရွက်ရာတွင်လည်းကောင်း၊ လုပ်ငန်းပျက်စီးသည့် အစိတ်အပိုင်းများ ပြန်လည်ပြုပြင်ဆောင်ရွက်ရာတွင် လည်းကောင်း၊ အသုံးပြုမည့် စက်၊ ယာဉ်၊ ယန္တရားများ၊ စက်သုံးကိရိယာ တန်ဆာပလာပစ္စည်းများကို ခေါ်ဆိုသည်။

(ခ) **"အမြဲတမ်းလုပ်ငန်းများ"** ဆိုသည်မှာ ဤစာချုပ်ပါ **"လျှပ်စစ်စီမံကိန်း"** လုပ်ငန်းတွင် အကျုံးဝင်သောပုံစံပြု၍ ဆောင်ရွက်ရမည့် အမြဲတမ်းလုပ်ငန်းများကို ခေါ်ဆိုသည်။

(ဂ) **"တစ်ဆင့်ခံ လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်ခွင့်ရသူ"** ဆိုသည်မှာ ဤစာချုပ်ပါ အပိုဒ်-၈ (၃) အရ **"လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်သူ"**ထံမှ လုပ်ငန်းတစ်စိတ်တစ်ပိုင်းအား တရားဝင်ခွဲဝေ လုပ်ကိုင်ခွင့်ရသူ (သို့) လုပ်ငန်းနှင့်သက်ဆိုင်သည့် ပစ္စည်းများ၏ စက်၊ ယာဉ်ယန္တရားများ ပေးသွင်းခွင့်ရသူများကို ဆိုလိုသည်။

(ဃ) **"စက်ရုံ၊ အလုပ်ရုံ"** ဆိုသည်မှာ ဤပဋိညာဉ်စာချုပ်ပါ စည်းကမ်းချက်များအရ **"လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်သူ"** မှ ဤ **"လျှပ်စစ်စီမံကိန်း"** လုပ်ငန်းတွင် အကျုံးဝင်သော အမြဲတမ်းလုပ်ငန်းများ ဆောင်ရွက်ရာတွင် အထောက်အကူဖြစ်စေရန် ရည်ရွယ်၍ စက်ပစ္စည်း၊ ကိရိယာ (လိုအပ်ပါက နိုင်ငံခြားမှ မှာယူတင်သွင်းသည့် စက်ပစ္စည်း၊ ကိရိယာ) များ တပ်ဆင်ထားသည့် စက်ရုံ၊ အလုပ်ရုံကို ခေါ်ဆိုသည်။

(င) **"လုပ်ငန်းခွင်နေရာ"** ဆိုသည်မှာ ဤပဋိညာဉ်စာချုပ်တွင် ရည်ညွှန်းဖော်ပြထားသည့် လုပ်ငန်းအပိုင်း၏နေရာများ၊ **"လုပ်ငန်းခွင့်ပြုသူ"** မှ လုပ်ငန်းဆောင်ရွက်ရန် သတ်မှတ်ပေးထားသည့် နေရာများ၊ ရုံးအဆောက်အဦ၊ စက်ရုံ၊ အလုပ်ရုံ တည်ဆောက်ထားသည့် နေရာများ၊ ပစ္စည်းများ စုပုံထားသည့်နေရာများကို ခေါ်ဆိုသည်။

(စ) **"စာချုပ်"** ဆိုသည်မှာ ဤပဋိညာဉ်စာချုပ်ကို ဆိုလိုသည်။

(ဆ) **"လျှပ်စစ်ဓါတ်အား"** ဆိုသည်မှာ **"လျှပ်စစ်စီမံကိန်း"**မှ ထုတ်လုပ်၍ ထွက်ရှိသည့် လျှပ်စစ်ဓါတ်အားကို ဆိုလိုသည်။

(ဓ) **"စီးပွားဖြစ်စတင်ထုတ်လုပ်ဖြန့်ဖြူးခြင်း"** ဆိုသည်မှာ စက်ရုံ၏ လျှပ်စစ်ဓါတ်အားပေးစက်များအနက် ပထမဆုံးစက်မှ လျှပ်စစ်ဓါတ်အား စီးပွားဖြစ်ထုတ်လုပ်ရောင်းချ ပေးခြင်းကို ဆိုလိုသည်။

အာမခံချက်နှင့်ကိုယ်စားပြုခြင်း

၂။ ဤစာချုပ်ဝင် တစ်ဦးတစ်ဖက်စီက အခြားတစ်ဦးတစ်ဖက်အား ၎င်းသည် ပြည်ထောင်စုမြန်မာနိုင်ငံ၏ တရားဥပဒေများအရ ဖွဲ့စည်းထား၍ အခွင့်အာဏာ အပ်နှင်းခြင်းခံရသော တရားဝင်ရပ်တည်ခွင့်ရှိသူ ဖြစ်ကြောင်းနှင့် ဤပဋိညာဉ်စာချုပ်ကို ချုပ်ဆိုနိုင်ရန်အလို့ငှာ လုပ်ပိုင်ခွင့်အာဏာ အပ်နှင်းခြင်းခံရသူများ ဖြစ်ကြောင်း အာမခံပါသည်။ **"လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်သူ"** သည် ခိုင်မာသောဘဏ္ဍာရေး ရပ်တည်မှုရှိသူဖြစ်ကြောင်း အာမခံပါသည်။

ဆောင်ရွက်ရမည့် လုပ်ငန်းအဆင့်ဆင့်

၃။ ဤ **"လျှပ်စစ်စီမံကိန်း"** လုပ်ငန်းကို ဆောင်ရွက်ရမည့် လုပ်ငန်းအဆင့်ဆင့်မှာ အောက်ဖော်ပြပါအတိုင်း ဖြစ်ပါသည် -

(က) စီမံကိန်းအတွက် စူးစမ်းလေ့လာခြင်း၊ ဒီဇိုင်းရေးဆွဲပုံစံထုတ်လုပ်ခြင်းနှင့် စီးပွားရေးတွက်ခြေကိုက်မှု လေ့လာသုံးသပ်ခြင်း၊

(ခ) ဘီလူးချောင်းအမှတ်(၂) ရေအားလျှပ်စစ်စက်ရုံမှ အသုံးပြုပြီး ထုတ်လွှတ်လိုက်သော ရေနှင့် စက်ရုံအနီးရှိ ဘီလူးချောင်းမှ လွှဲယူသောရေတို့ကိုပူးပေါင်း၍ ရေသွင်းတံခါးမှတစ်ဆင့် အဓိက ဥမင်လိုဏ်ခေါင်း (Head Race Tunnel) အတွင်းသို့ ပို့လွှတ်ပေးသွင်းခြင်း၊

(ဂ) ဘီလူးချောင်းမှရေထုကို လွှဲပြောင်းသွင်းယူနိုင်ရန် ဘီလူးချောင်းပေါ်တွင် ရေလွှဲအဆောက်အအုံ၊ ရေငြိမ်ကန်၊ ရေသွင်းမြောင်း စသည်တို့ကို တည်ဆောက်ခြင်း၊

(ဃ) အလျားမီတာ(၉၀)မှ မီတာ(၂၂၀)ရှည်သော ချဉ်းကပ်ဥမင်လိုဏ်ခေါင်း(၄)ခု အပါအဝင် အလျား (၄. ၃)ကီလိုမီတာ၊ အကျယ် (အချင်း) (၄. ၉) မီတာရှိသော ရေသွယ်ဥမင်လိုဏ်ခေါင်းကို ကွန်ကရစ်လိုင်နင်ဖြင့် တည်ဆောက်ခြင်း၊

(င) အဓိကရေသွယ်ဥမင်လိုဏ်အဆုံးတွင် ကုဗမီတာ (၅၀,၀၀၀) ဆန့် ကွန်ကရစ်ရေထိန်းကန် (၁)ခုနှင့် ရေပိုလွှဲ၊ ရေငြိမ်ကန်များ တည်ဆောက်ခြင်း၊

(စ) အလျား (၁၈၈) မီတာနှင့် အကျယ် (အချင်း) (၃. ၈) မီတာရှိသော ဖိအားမြှင့်သံမဏိပိုက် (Penstock) တည်ဆောက်ခြင်း၊

(ဆ) ဖရန်စစ်အမျိုးအစား (၂၅. ၃)မဂ္ဂါဝပ်ထုတ်လုပ်နိုင်သည့် တာဘိုင်စက် (၂)လုံးနှင့် ဆက်စပ်ပစ္စည်းများတပ်ဆင်ထားသော မြေပေါ်လျှပ်စစ်စက်ရုံ (Surface Type Power House) တည်ဆောက်ခြင်း၊

(ဈ) စက်ရုံမှထွက်လာသည့်ရေများအား ဘီလူးချောင်းအတွင်းသို့ ပြန်လည်ထုတ်လွှတ်ပေးမည့် ကွန်ကရစ်ရေထုတ်မြောင်း(၁)ခု တည်ဆောက်ခြင်း၊

(ဈ) မြေပေါ်ဓာတ်အားခွဲရုံ (၁)ခုတည်ဆောက်ခြင်း၊

(ည) ဘီလူးချောင်းအမှတ် (၃) ရေအားလျှပ်စစ်စက်ရုံမှ အမှတ် (၂) ရေအားလျှပ်စစ်စက်ရုံသို့ (၄.၅)ကီလိုမီတာအရှည်ရှိ (၁၃၂)ကေဗွီလျှပ်စစ်ဓာတ်အားလိုင်း တည်ဆောက်ဆက်သွယ်ခြင်း၊

(ဋ) ဘီလူးချောင်းအမှတ် (၃) ရေအားလျှပ်စစ်စက်ရုံမှ ပို့လွှတ်ပေးလိုက်သည့် လျှပ်စစ်ဓာတ်အားကို လက်ခံရယူနိုင်ရန် ဘီလူးချောင်းအမှတ် (၂) ရေအားလျှပ်စစ်စက်ရုံရှိ ဓာတ်အားခွဲရုံအား လိုအပ်သည်များ တိုးချဲ့တပ်ဆင်ပေးခြင်း၊

(ဌ) ရုံးအဆောက်အဦနှင့် ဝန်ထမ်းအိမ်ယာများ ဆောက်လုပ်ခြင်း၊

(ဍ) ရေအားလျှပ်စစ်စက်ရုံ တည်ဆောက်ထိန်းသိမ်း မောင်းနှင်ခြင်း၊

(ဎ) လျှပ်စစ်ဓါတ်အား ထုတ်လုပ်ခြင်းလုပ်ငန်း၊

အစိုးရ၏ မြေအသုံးချရန် ခွင့်ပြုချက် (Concession Rights)

၄။ "လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်သူ" သည် "လျှပ်စစ်စီမံကိန်း"ကို B.O.T စနစ်ဖြင့် လုပ်ငန်းဆောင်ရွက်နိုင်ရန် ကယားပြည်နယ်၊ လွိုင်ကော်မြို့၏အရှေ့တောင်ဘက် (၁၆)မိုင်ခန့်အကွာ ဘီလူးချောင်းပေါ်နှင့် ဆက်စပ်သော လိုအပ်သည့် စီမံကိန်းမြေဧရိယာနှင့် အရင်းအမြစ်များကို အကန့်အသတ်ဖြင့် အသုံးချနိုင်ရန် ခွင့်ပြုမိန့်ကို အစိုးရထံမှ ခွင့်ပြုချက်ရရှိစေရေးအတွက် "လုပ်ငန်းခွင့်ပြုသူ" က ဆောင်ရွက်ပေးရမည်။

မြေအသုံးချမှု ပရီမီယံ (Land Used Premium)

၅။ "လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်သူ" သည် "လျှပ်စစ်စီမံကိန်း" ကို B.O.T စနစ်ဖြင့် လုပ်ငန်းဆောင်ရွက်ခွင့်ရရှိသဖြင့် "လုပ်ငန်းခွင့်ပြုသူ" အား မြေအသုံးချမှုပရီမီယံကြေးအနေဖြင့် စုစုပေါင်း ကျပ်သိန်း (၅၀၀) (ကျပ်သိန်းငါးရာတိတိ)ကို အောက်ပါအတိုင်း ပေးအပ်ရမည် -

(က) ဤပဋိဉာဉ်စာချုပ် နှစ်ဦးနှစ်ဖက်လက်မှတ်ရေးထိုးပြီး တစ်လအတွင်း ကျပ်သိန်း (၂၅၀) (ကျပ်သိန်းနှစ်ရာ့ငါးဆယ်တိတိ)ကို ပေးအပ်ရန်၊

(ခ) "လျှပ်စစ်စီမံကိန်း"၏ တည်ဆောက်ရေးကာလပြီးနောက် "လျှပ်စစ်ဓါတ်အား" စီးပွားဖြစ်စတင်ထုတ်လုပ်နိုင်သည့် နေ့ရက်ကာလတွင် ကျပ်သိန်း (၂၅၀) (ကျပ်သိန်းနှစ်ရာ့ငါးဆယ်တိတိ) ကို ပေးအပ်ရန်၊

စံချိန်စံညွှန်းများ

၆။ "လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်သူ" သည် "လျှပ်စစ်စီမံကိန်း" လုပ်ငန်းကို အဆင့်ဆင့် ဆောင်ရွက်ရာတွင် "လုပ်ငန်းခွင့်ပြုသူ" မှ သတ်မှတ်ထားသည့် နည်းပညာဆိုင်ရာ စံညွှန်းများနှင့် ကိုက်ညီအောင် လုပ်ငန်းများကို

အကောင်အထည်ဖော် ဆောင်ရွက်ပေးရမည်။ အချို့လုပ်ငန်းများကို ဆောင်ရွက်ရာတွင် သတ်မှတ်ချက်များအတိုင်း ဆောင်ရွက်ရန်မဖြစ်နိုင်ပါက လိုအပ်သလို နှစ်ဖက်ညှိနှိုင်းဆောင်ရွက်ခွင့် ရှိသည်။

"လုပ်ငန်းခွင့်ပြုသူ"၏တာဝန်များ

၇။ "လုပ်ငန်းခွင့်ပြုသူ"၏ တာဝန်များမှာ အောက်ပါအတိုင်း ဖြစ်ပါသည်-

(က) "လုပ်ငန်းခွင့်ပြုသူ" သည် "လျှပ်စစ်စီမံကိန်း" ၏ ပဋိညာဉ်စာချုပ်ပါလုပ်ငန်းများ ဆောင်ရွက်နိုင်ရန်နှင့် ဥပဒေနှင့်အညီ လုပ်ငန်းများဆောင်ရွက်နိုင်ရန် လိုအပ်သော ခွင့်ပြုမိန့်ကို ပြည်ထောင်စုမြန်မာနိုင်ငံအစိုးရအဖွဲ့နှင့် မြန်မာနိုင်ငံရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှု ကော်မရှင်တို့မှရရှိရန် ပံ့ပိုးကူညီ ဆောင်ရွက်ပေးရမည်။

(ခ) "လုပ်ငန်းခွင့်ပြုသူ" သည် "လျှပ်စစ်စီမံကိန်း" အတွက် လိုအပ်သော သက်ဆိုင်ရာဝန်ကြီးဌာနများ၊ အစိုးရဌာနများ၏ အတည်ပြုချက် သဘောတူညီချက်နှင့် ခွင့်ပြုချက်များ ရရှိအောင် ကူညီဆောင်ရွက်ပေးရမည်။

(ဂ) "လုပ်ငန်းခွင့်ပြုသူ" သည် "လျှပ်စစ်စီမံကိန်း" အတွက် စီမံကိန်းနှင့် ဆက်စပ်သည့် လိုအပ်သော အချက်အလက်များ၊ သတင်းနှင့်အစီရင်ခံစာများ၊ နည်းပညာရပ်ဆိုင်ရာ ကိစ္စများ၊ အတိုင်ပင်ခံအင်ဂျင်နီယာများကို ကူညီဆောင်ရွက်ပေးရမည်။

(ဃ) "လုပ်ငန်းခွင့်ပြုသူ" သည် ဆိုခဲ့သည့် "လျှပ်စစ်စီမံကိန်း" အတွက် လိုအပ်မည့်မြေနေရာသုံးစွဲခွင့်ကို ဥပဒေပြဋ္ဌာန်းချက်များနှင့်အညီ မြေယာအသုံးပြုခွင့်ရရှိရန် သက်ဆိုင်ရာဌာနများနှင့် ညှိနှိုင်းဆောင်ရွက်ပေးရမည်။

(င) "လုပ်ငန်းခွင့်ပြုသူ" သည် "လျှပ်စစ်စီမံကိန်း" အတွက် မြန်မာနိုင်ငံသားများ ရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုဥပဒေပုဒ်မ ၁၂ နှင့် ၁၃ တို့အရ အခွန်ကင်းလွတ်ခွင့်နှင့် သက်သာခွင့်များရရှိစေရန် ဥပဒေနှင့်အညီ ကူညီဆောင်ရွက်ပေးရမည်။

(စ) "လုပ်ငန်းခွင့်ပြုသူ" သည် "လျှပ်စစ်စီမံကိန်း" အား ဤစာချုပ်နှင့်အညီ လုပ်ငန်းများဆောင်ရွက်မှုတွင် လိုအပ်သည့် ကြီးကြပ်စစ်ဆေးမှုများ ဆောင်ရွက်ရမည်။

(ဆ) "လျှပ်စစ်စီမံကိန်း" အတွက် "လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်သူ" သည် ပြည်တွင်း/ ပြည်ပချေးငွေ ချေးယူသုံးစွဲလိုပါက လိုအပ်သည်များ ပံ့ပိုးပေးရန်ကိုလည်းကောင်း၊ ပြည်ပမှ စက်ပစ္စည်း၊ ယာဉ်ယန္တရားများဝယ်ယူတင်သွင်းရန်အတွက် တင်ဒါခေါ်ယူခြင်း၊ ဈေးနှုန်းညှိနှိုင်းစိစစ်ခြင်း၊ ပစ္စည်းတင်သွင်းခြင်းကိစ္စရပ်များကိုလည်းကောင်း၊ "လုပ်ငန်းခွင့်ပြုသူ" မှ ကူညီ ဆောင်ရွက်ပေးရန်နှင့် လိုအပ်ပါက

"လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်သူ" နှင့် အဆိုပါဆောင်ရွက်မည့် လုပ်ငန်းအစီအစဉ်များအတွက် သီးခြားသဘောတူညီချက် စာချုပ်များချုပ်ဆို၍ ဆောင်ရွက်ရမည်။

(ဃ) "လုပ်ငန်းခွင့်ပြုသူ" သည် "လျှပ်စစ်စီမံကိန်း" မှ ထွက်ရှိမည့် လျှပ်စစ်ဓါတ်အားကို "လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်သူ" မှ သတ်မှတ်ချက်နှင့်အညီ ဖြန့်ဖြူးရောင်းချခွင့် ရရှိရေးအတွက် သက်ဆိုင်ရာအဖွဲ့အစည်းများနှင့် ညှိနှိုင်းစီစဉ်ဆောင်ရွက်ပေးရမည်။

(ង) "လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်သူ" သည် အထူးအကြောင်းကိစ္စရပ်များကြောင့် သတ်မှတ်ချိန်အတွင်း လုပ်ငန်းကိုပြီးစီးအောင် မဆောင်ရွက်နိုင်လျှင် "လုပ်ငန်းခွင့်ပြုသူ" ထံ စာဖြင့်ရေးသား၍ အချိန်တိုးပေးရန် တောင်းဆိုမှုပြုနိုင်သည်။ "လုပ်ငန်းခွင့်ပြုသူ" သည် ယင်းတင်ပြချက် အထောက်အထားများအပေါ် အခြေပြု၍ အချိန်တိုးပေးရန် စဉ်းစားမည်။

"လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်သူ" ၏ တာဝန်များ

၈။ "လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်သူ" ၏ တာဝန်များမှာ အောက်ပါအတိုင်း ဖြစ်ပါသည်-

(က) "လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်သူ" သည် "လျှပ်စစ်စီမံကိန်း" ၏ လုပ်ငန်းအတိုင်းအတာ ပမာဏကို ဆောင်ရွက်ရန်နှင့် ပိုစ်ပြုခြင်း၊ လုပ်ငန်းအကောင်အထည်ဖော်ခြင်း၊ ကြီးကြပ်သူ အလုပ်သမား၊ စက်ချိ၊ အလုပ်ရုံ ပစ္စည်းများ၊ ကိရိယာ တန်ဆာပလာ၊ ယာယီလုပ်ငန်းများနှင့် အခြားလိုအပ်သော အရာဝတ္ထုများကို ဖြည့်ဆည်းခြင်း၊ ဆောင်ရွက်ခြင်းနှင့် စာချုပ်ပါအချက်များနှင့်အညီ လုပ်ငန်းပြီးစီးအောင် ဆောင်ရွက်ရမည်။

(ခ) "လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်သူ" သည် ယင်း၏ထိန်းချုပ်မှုအောက်ရှိ စီမံကိန်းစခန်းအားလုံးနှင့် လုပ်ငန်းများအားလုံးရှိ လုပ်ငန်းခွင်နေရာများအား လုံလောက်မှု၊ တည်ငြိမ်မှုနှင့် ဘေးအန္တရာယ်ကင်းရှင်းစေမှု ရှိစေရေးတို့အတွက် အပြည့်အဝတာဝန်ယူရမည်။

(ဂ) "လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်သူ" သည် ပြည်တွင်းမှဝန်ထမ်းများ၊ အလုပ်သမားများ၊ ယင်းတို့၏ လုပ်ခ၊ နေအိမ်၊ အစားအသောက်နှင့် သယ်ယူပို့ဆောင်ရေးတို့ကို ယင်း၏ ကိုယ်ပိုင်အစီအစဉ်ဖြင့် ဆောင်ရွက်ပေးရမည်။ ထို့ပြင် လုပ်ငန်းဆောင်ရွက်ရန်အတွက် လိုအပ်ပါက ပြည်ပမှဝန်ထမ်းများ၊ အကြံပေး အင်ဂျင်နီယာများနှင့် အလုပ်သမားများကို အမှတ်(၁)လျှပ်စစ်စွမ်းအားဝန်ကြီးဌာန၏ ခွင့်ပြုချက်ဖြင့် ခေါ်ယူခန့်ထားနိုင်သည်။

(ဃ) "လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်သူ"သည် ဝန်ထမ်းနှင့် အလုပ်သမားများ၏ ကျန်းမာရေးနှင့် ဘေးအန္တရာယ်ကင်းရှင်းရေးတို့အတွက် ကာကွယ်မှုအစီအစဉ်များ ပြုလုပ်ပေးရမည်။

(င) "လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်သူ" သည် ပြည်ပမှ အလုပ်သမားများ မြန်မာနိုင်ငံတွင် ရှိနေစဉ်အတွင်း မြန်မာနိုင်ငံ၏ ဥပဒေ၊ လုပ်ထုံးလုပ်နည်း၊ စည်းမျဉ်းများကို လေးစားလိုက်နာရန်နှင့် မြန်မာနိုင်ငံ၏ ပြည်တွင်းရေးတွင် ဝင်ရောက်စွက်ဖက်ခြင်းမပြုရန် တာဝန်ယူရမည်။

(စ) "လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်သူ"သည် "လျှပ်စစ်စီမံကိန်း" ကို စံချိန်စံညွှန်းများနှင့်အညီ ဆောင်ရွက်ရမည်။ အကယ်၍ ပုံစံပြောင်းလဲ ဆောင်ရွက်ရန်လိုအပ်လာပါက အဆိုပြုချက် အသစ်အရ ဆောင်ရွက်ရာတွင် ဆောက်လုပ်မည့် အချိန်ဇယားသည် နောက်ကျခြင်းမရှိစေရ။

(ဆ) "လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်သူ" သည် သဘာဝပတ်ဝန်းကျင် ထိန်းသိမ်းမှု (လုပ်ငန်းခွင်နေရာအတွင်းနှင့်အပြင်)အတွက် လုပ်ငန်းဆောင်ရွက်မှုကြောင့် လေထု၊ ရေနှင့် မြေအား ညစ်ညမ်းမှုနှင့် သဘာဝပတ်ဝန်းကျင် အခြေအနေ ယုတ်လျော့မှု မရှိအောင် ထိန်းသိမ်းရန်၊ အများပြည်သူ နှောင့်ယှက်မှုမရှိစေရန် တို့အတွက် လိုအပ်သော အစီအမံများ ချမှတ်ဆောင်ရွက်ပေးရမည်။

(ဇ) "လျှပ်စစ်စီမံကိန်း" လုပ်ငန်းဆောင်ရွက်ရာတွင် "လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်သူ" သည် သစ်တော ဥပဒေပါ ပြဋ္ဌာန်းချက်များကို လိုက်နာရမည်။

(ဈ) "လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်သူ" သည် "လုပ်ငန်းခွင့်ပြုသူ" ၏ စာဖြင့်ရေးသားထားသော ခွင့်ပြုချက် မရရှိဘဲ လုပ်ငန်းကို လွှဲပြောင်းခြင်း၊ ထပ်ဆင့်ငှားရမ်းခြင်း မပြုလုပ်ရ။

(ည) "လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်သူ" သည် "လုပ်ငန်းခွင့်ပြုသူ" မှ ပံ့ပိုးကူညီသည့် စီမံကိန်းနှင့် ဆက်စပ်သော အချက်အလက်များ၊ သတင်းများနှင့် အစီရင်ခံစာများကို အများနှင့် မသက်ဆိုင်သောကိစ္စအဖြစ် လျှို့ဝှက်ကိစ္စတစ်ရပ်အနေဖြင့် ထိန်းသိမ်းထားရှိရမည်။

(ဋ) "လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်သူ" သည် လုပ်ငန်းဆောင်ရွက်သည့် လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်ခွင့်ပြုထားသည့် ကာလအတွင်း "လျှပ်စစ်စီမံကိန်း"ကို ကောင်းမွန်သော အနေအထားရှိစေရန် အစဉ်ပြုပြင် ထိန်းသိမ်းရေးလုပ်ငန်းများကို ဆောင်ရွက်ရမည်။

(ဌ) "လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်သူ" ၏ "လျှပ်စစ်စီမံကိန်း" မှ ထွက်ရှိသည့် လျှပ်စစ်ဓါတ်အားကို သတ်မှတ်ချက်နှင့်အညီ ဖြန့်ဖြူးရောင်းချခွင့် ရှိသည်။

(ဍ) "လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်သူ" သည် "လျှပ်စစ်စီမံကိန်း" ၏ လုပ်ငန်းတစ်ခုလုံးအား တစ်ဆင့်ခံ လွှဲပြောင်းလုပ်ကိုင်ခွင့် မပြုရ။ လုပ်ငန်းတစ်စိတ် တစ်ဒေသကိုမူ တစ်ဆင့်ခံ လွှဲပြောင်းလုပ်ကိုင်ခွင့်

ပြုနိုင်သည်။ ယင်းသို့ တစ်ဆင့်ခံ လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်ခွင့်ရသူသည် ဤစာချုပ်ပါ စည်းကမ်းချက်များကို လိုက်နာရန် "လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်သူ" က တာဝန်ယူရမည်။

(ဃ) "လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်သူ" သည် "လျှပ်စစ်စီမံကိန်း" အတွက် ပြည်တွင်း/ပြည်ပ စီမံကိန်း ချေးငွေများ ချေးယူခြင်းတွင် သက်ဆိုင်ရာဌာနအဖွဲ့အစည်းများနှင့် သီးခြားချုပ်ဆိုသည့် သဘောတူညီချက် စာချုပ်များပါ စည်းကမ်းသတ်မှတ်ချက်များ၊ ချေးငွေအတိုးနှင့် ချေးငွေ ပေးဆပ်ရေးဆိုင်ရာ စည်းကမ်းချက်များနှင့်အညီ "လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်သူ" သည် တိတိကျကျ လိုက်နာဆောင်ရွက်ရမည်။

(င) "လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်သူ"သည်သက်ဆိုင်ရာဥပဒေနှင့်အညီ အခွန်အခများပေးဆောင်ရမည်။

နေ့ရက်၊ အချိန်နှင့် တည်ဆောက်ရေးကာလ

၉။ နေ့ရက်၊ အချိန်နှင့် တည်ဆောက်ရေးကာလမှာ အောက်ပါအတိုင်းသတ်မှတ်ပါသည် -

(က) "လုပ်ငန်းစတင်သည့်နေ့" မှာ ဤပဋိညာဉ်စာချုပ်ကို နှစ်ဖက်သဘောတူ လက်မှတ်ရေးထိုးသည့်နေ့ ဖြစ်ပါသည်။

(ခ) "တည်ဆောက်ရေးကာလ" ဆိုသည်မှာ လုပ်ငန်းစတင်သည့်နေ့မှ (၄)နှစ် အထိ ဖြစ်သည်။

(ဂ) "နေ့ရက်" ဆိုသည်မှာ ပြက္ခဒိန်နေ့ရက်ဖြစ်ပြီး၊ "နှစ်" ဆိုသည်မှာ (၃၆၅) ရက် ဖြစ်သည်။

(ဃ) "အကျိုးသက်ရောက်သည့်နေ့" မှာ "လုပ်ငန်းခွင့်ပြုသူ"၏ တရားဝင် အကြောင်းကြားချက်အရ ဤစာချုပ်ပါ စည်းကမ်း၊ သတ်မှတ်ချက်များအတိုင်း ဖော်ပြပါရှိသည့်နေ့သည် အကျိုးသက်ရောက်သည့်နေ့ ဖြစ်သည်။

(င) အထက်အပိုဒ်-၉(ခ)ပါ တည်ဆောက်ရေးကာလအတွင်း မမျှော်မှန်းခဲ့သည့် အကြောင်းတစ်စုံတစ်ရာကြောင့် သတ်မှတ်ကာလအတွင်း မပြီးပြတ်ပါက တည်ဆောက်ရေး ကာလတိုးမြှင့်မှုကို နှစ်ဦးနှစ်ဖက်ညှိနှိုင်းပြီး မြန်မာနိုင်ငံရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှု ကော်မရှင်၏ အတည်ပြုချက်ဖြင့် သက်တမ်းတိုးမြှင့် ဆောင်ရွက်ရမည်။

လျှပ်စစ်ဓါတ်အားဖြန့်ဖြူးခြင်း

၁၀။ ဤစာချုပ်၏ "လျှပ်စစ်စီမံကိန်း" မှ "လျှပ်စစ်ဓါတ်အား" ဖြန့်ဖြူးရောင်းချခြင်းလုပ်ငန်းကို နိုင်ငံတော်/အမှတ်(၂)လျှပ်စစ်စွမ်းအားဝန်ကြီးဌာနမှ အခါအားလျော်စွာ သတ်မှတ်ပေးသည့်နှုန်းထားနှင့် သတ်မှတ်ချက်များနှင့်အညီ ဖြန့်ဖြူးရောင်းချရမည် ဖြစ်သည်။

သယံဇာတပစ္စည်းတွေ့ရှိခြင်း

၁၁။ **"လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်သူ"** သည် သဘောတူစာချုပ်ပါ လုပ်ငန်းဆောင်ရွက်နေစဉ်ကာလအတွင်း မမျှော်လင့်ဘဲ ငှားရမ်းထားသော မြေအတွင်းမှ ဓါတ်သတ္တုအရင်းအမြစ်များ၊ သဘာဝတွင်းထွက် သယံဇာတပစ္စည်းများ၊ ရှေးဟောင်းပစ္စည်းများနှင့် ရွှေ၊ ငွေ ၊ ကျောက်မျက်ရတနာများ တွေ့ရှိပါက "လုပ်ငန်းခွင့်ပြုသူ" ထံ ချက်ချင်းအကြောင်းကြားရမည်။ အဆိုပါသယံဇာတပစ္စည်းများသည် နိုင်ငံပိုင် ပစ္စည်းများ ဖြစ်စေရမည်။ "လုပ်ငန်းခွင့်ပြုသူ" သည် အဆိုပါသယံဇာတပစ္စည်းများကို လွတ်လပ်စွာ တူးဖော်ရယူခွင့် ရှိစေရမည်။

လုပ်ငန်းတန်ဖိုး

၁၂။ ဤစာချုပ် ချုပ်ဆိုသည့် **"လျှပ်စစ်စီမံကိန်း"** ၏ ခန့်မှန်း ရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှု ကုန်ကျစရိတ်တန်ဖိုး စုစုပေါင်းမှာ ပြည်တွင်းသုံးငွေ ကျပ်သန်းပေါင်း(၁၀၄,၈၀၈. ၆၃) (ကျပ် တစ်သိန်းလေးထောင် ရှစ်ရာရှစ် ဒသမ ခြောက်သုံးသန်း) နှင့် နိုင်ငံခြားသုံးငွေ အမေရိကန် ဒေါ်လာသန်းပေါင်း(၈၂. ၆၇) (အမေရိကန်ဒေါ်လာ ရှစ်ဆယ့်နှစ် ဒသမ ခြောက် ခုနစ်သန်း) ဖြစ်ပါသည်။

လုပ်ငန်းအစီအစဉ်နှင့် တိုးတက်မှု

၁၃။ လုပ်ငန်းအစီအစဉ်နှင့် တိုးတက်မှုကို အောက်ပါအတိုင်း တင်ပြရန် ဖြစ်ပါသည်-

(က) "လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်သူ" သည် လုပ်ငန်းအစီအစဉ် အသေးစိတ်ကို လုပ်ငန်းစတင်သည့်နေ့မှ (၆)လအတွင်း "လုပ်ငန်းခွင့်ပြုသူ"ထံ တင်သွင်းရမည်။

(ခ) "လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်သူ" သည် လစဉ် တိုးတက်မှုအစီရင်ခံစာကို မိတ္တူ (၃)စုံ ပြုစုပြီး "လုပ်ငန်းခွင့်ပြုသူ" ထံ တင်သွင်းရမည်။

စစ်ဆေးခြင်းနှင့်ကန့်ကွက်ခြင်း

၁၄။ **"လျှပ်စစ်စီမံကိန်း"** ၏ လုပ်ငန်းဆောင်ရွက်ရာ၌ လိုအပ်သော အလုပ်သမားများ၊ ပစ္စည်းများ၊ လျှပ်စစ်လောင်စာ၊ သိုလှောင်ခန်းများ၊ စက်ပစ္စည်းကိရိယာများ၊ တန်ဆာပလာများနှင့် လုပ်ငန်း ဆောင်ရွက်မှု အစရှိသည်တို့ကို "လုပ်ငန်းခွင့်ပြုသူ" က လိုအပ်သလို ထိရောက်စွာ စစ်ဆေးနိုင်သည်။

၁၅။ **"လုပ်ငန်းခွင့်ပြုသူ"** ၏ စစ်ဆေးတွေ့ရှိချက်များအရ ချို့ယွင်းမှု သို့မဟုတ် စာချုပ်နှင့် မကိုက်ညီမှု တွေ့ရှိရပါက "လုပ်ငန်းခွင့်ပြုသူ" က ကန့်ကွက်နိုင်သည့်အပြင် "လုပ်ငန်း လုပ်ကိုင်သူ" ထံ ချက်ချင်းအကြောင်းကြားရမည်။ " လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်သူ" သည် ချို့ယွင်းချက်ကို (၁)လ အတွင်းကောင်းစွာ

ပြန်လည်ဆောင်ရွက်ပေးရန်နှင့် ကန့်ကွက်ခံရသည့် လုပ်ငန်း/ ပစ္စည်းများကို စံနှုန်းနှင့်အညီဖြစ်စေရန် တာဝန်ယူရမည်။

မလွန်ဆန်နိုင်သော ဖြစ်ရပ်များ

၁၆။ မလွန်ဆန်နိုင်သော ဖြစ်ရပ်များကြောင့် အောက်ပါအတိုင်း ဆောင်ရွက်ရမည် -

(က) "မလွန်ဆန်နိုင်သောဖြစ်ရပ်" ဆိုသည်မှာ သဘာဝဘေးအန္တရာယ်များ၊ အစိုးရ တားမြစ်ချက်၊ သပိတ်မှောက်ခြင်းများ၊ သောင်းကျန်းမှုများ၊ အဓိကရုဏ်းများ၊ ရောဂါဘယကျရောက်ခြင်း၊ ပြည်သူတို့၏ နှောင့်ယှက်ရန်ပြုမှုများ၊ ပေါက်ကွဲမှုများ၊ မီးလောင်ခြင်း၊ ရေကြီးခြင်း၊ မြေလျှောင်လှုပ်ခြင်း၊ မုန်တိုင်းကျရောက်ခြင်းနှင့် တစ်ဦးဦးက ထိန်းချုပ်နိုင်စွမ်းမရှိသော၊ ထိုက်သင့်သော ဂရုပြုမှု၊ ဝီရိယစိုက်ထုတ်မှု ပြုလျက်နှင့် တစ်ဦးဦးက ကျော်လွှားနိုင်ခြင်း မရှိသော ဖော်ပြခဲ့ပြီးသည့် အလားတူ အကြောင်းတစ်ရပ်ရပ်ကို ဆိုလိုသည်။

(ခ) စာချုပ်ဝင်တစ်ဖက်ဖက်သည် မလွန်ဆန်နိုင်သော ဖြစ်ရပ်ကြောင့် ဤပဋိညာဉ်စာချုပ်အရ ဆောင်ရွက်ရမည့် တာဝန်များကိုဆောင်ရွက်ရန် (သို့မဟုတ်) အခြားတစ်ဖက်ဖက်၏ ဆောင်ရွက်မှုကို လက်ခံရန်လုံးဝဖြစ်စေ၊ တစ်စိတ်တစ်ဒေသဖြစ်စေ ယာယီအားဖြင့် လုပ်ဆောင်နိုင်စွမ်းမရှိလျှင် ထိုသို့ လုပ်ဆောင်နိုင်စွမ်းမရှိသည့်ဖက်မှ မလွန်ဆန်နိုင်သော ဖြစ်ရပ်၏ အသေးစိတ်အကြောင်းအရာ ဖော်ပြလျက် လုပ်ဆောင်နိုင်စွမ်းမရှိသော ဖြစ်ရပ် ပေါ်ပေါက်သည့်နေ့မှ (၁၄)ရက် အတွင်း အခြားတစ်ဖက်သို့ အကြောင်းကြားစာ ပေးပို့ရမည်။ ယင်းသို့ အကြောင်းကြားစာ ပေးပို့ခြင်းကို အခြားတစ်ဖက်က သဘောတူလက်ခံမှသာ မလွန်ဆန်နိုင်သော ဖြစ်ရပ်မြောက်စေရမည်။

(ဂ) မလွန်ဆန်နိုင်သော ဖြစ်ရပ်၏ အကျိုးသက်ရောက်မှုခံရသည့် တစ်ဦးတစ်ဖက်၏ တာဝန်များကို အခြားတစ်ဦးတစ်ဖက်၏ အတည်ပြုချက်ဖြင့် ထိုသို့ မလွန်ဆန်နိုင်သောဖြစ်ရပ် ဖြစ်ပေါ်နေသည့် ကာလအတွင်း (ထိုကာလထက် လုံးဝမကျော်လွန်စေဘဲ) ဆိုင်းငံ့ထားနိုင်သည်။ ထို့ပြင် ထိုသို့မလွန်ဆန်နိုင်သောဖြစ်ရပ် ဖြစ်ပေါ်ရသည့်အကြောင်းရင်းကို ဖြစ်နိုင်သမျှ ဆောလျင်စွာ ဖယ်ရှားပစ်ရမည်။

လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်သူ၏ ပျက်ကွက်မှု

၁၇။ "လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်သူ"၏ ပျက်ကွက်မှုနှင့်ပတ်သက်၍ လိုက်နာရမည့်အချက်များမှာ-

(က) "လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်သူ" သည် ယင်း၏ တာဝန်ဝတ္တရားများ (သို့မဟုတ်) စာချုပ်ပါလုပ်ငန်းကို ပျက်ကွက်ခြင်း (သို့မဟုတ်) ဆောင်ရွက်ခြင်းမပြုလျှင်၊ "လုပ်ငန်းခွင့်ပြုသူ"မှ အဆိုပါ

ပျက်ကွက်မှုအတွက် သင့်တင့်လျောက်ပတ်သော အချိန်အတွင်း အကောင်းဆုံး ပြန်လည်ဆောင်ရွက်ပေးရန်နှင့် ပြုပြင်ပေးရန် အကြောင်းကြားစာ ပေးပို့နိုင်သည်။

(ခ) "လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်သူ"သည် စာချုပ်တွင်သတ်မှတ်ထားသော ကာလအတွင်း စာချုပ်ပါ လုပ်ငန်းကို ပြီးစီးအောင် ဆောင်ရွက်နိုင်ခြင်းမရှိပါက ကျန်ရှိသောလုပ်ငန်းများ၏ ကျွမ်းကျင်မှုဆိုင်ရာ စိစစ်ပြီးဖြစ်သော ခန့်မှန်းခြေစာရင်းတန်ဖိုး၏ ၀.၅% အား ရက်သတ္တတစ်ပတ် နောက်ကျတိုင်း "လုပ်ငန်းခွင့်ပြုသူ" ထံပေးဆောင်ရန်နှင့် ထိုသို့ပေးဆောင်မှုသည် ကျန်ရှိသော လုပ်ငန်းများ၏ ကျွမ်းကျင်မှုဆိုင်ရာ စိစစ်ပြီးဖြစ်သော ခန့်မှန်းခြေစာရင်းများ၏ စုစုပေါင်း တန်ဖိုး၏ ၅%ကို မကျော်လွန်စေရပါ။ ထို့အပြင် "လုပ်ငန်းခွင့်ပြုသူ" သည် "လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်သူ" ၏ လုပ်ငန်းမပြီးစီးသည့် လုပ်ငန်းဆောင်ရွက်မှုများအပေါ် စိစစ်၍ ထပ်မံလုပ်ခွင့်ပေးရန် မသင့်ဟု ယူဆပါက စာချုပ်လုပ်ငန်းအား လုပ်ငန်းခွင့်ပြုသူမှ သိမ်းယူခွင့်ရှိသည်။

(ဂ) "လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်သူ"သည် ဤစာချုပ်ပါလုပ်ငန်းကို အကောင်အထည်ဖော်နိုင်ခြင်း မရှိပါက လည်းကောင်း၊ ဤစာချုပ် "လုပ်ငန်းခွင့်ပြုသူ" မှ သိမ်းယူပါက လည်းကောင်း၊ တတိယ အဖွဲ့အစည်းသို့ လွှဲပြောင်းပေးအပ်ခဲ့သော် "လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်သူ" ၏ နဂိုမူလ ကုန်ကျထားသော ကုန်ကျစရိတ်များကို ကြောင်းကျိုးညီမျှသည့်ပမာဏအား တတိယအဖွဲ့အစည်းထံမှ လျော်ကြေးတောင်းခံနိုင်မှု ရှိသည်။

ပြောင်းလဲခြင်းများ

၁၈။ ပြောင်းလဲခြင်းများကို အောက်ပါအတိုင်း လိုက်နာရမည် -

(က) "လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်သူ" အနေဖြင့် လုပ်ငန်းကို ပိုမိုကောင်းမွန်အောင် ပုံစံပြုပြင် ပြောင်းလဲ ဆောင်ရွက်ခြင်းလုပ်ငန်းကို "လုပ်ငန်းခွင့်ပြုသူ" ထံမှအတည်ပြုခြင်း၊ ဆောင်ရွက်ရန် တစ်စုံတစ်ရာ ညွှန်ကြားချက်များမရရှိမီ ဆောင်ရွက်ခြင်းမပြုရ။ "လုပ်ငန်းခွင့်ပြုသူ" မှ လုပ်ငန်းပြောင်းလဲ ဆောင်ရွက်ရန် အဆိုပြုလွှာတင်သွင်းရန် တောင်းဆိုလာပါက "လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်သူ" အနေဖြင့် အောက်ဖော်ပြပါအတိုင်း ဆောင်ရွက်ရမည် -

(၁) ပြောင်းလဲ အဆိုပြုမည့် လုပ်ငန်းအမျိုးအစားအလိုက် ပုံစံပြုလွှာအသစ်၊ လုပ်ငန်း အစီအစဉ်နှင့် လုပ်ငန်းစီမံချက်များ ရေးဆွဲတင်ပြရမည်။

(၂) လိုအပ်သော အသစ်ပြုပြင်ရေးဆွဲထားသည့် လုပ်ငန်းစီမံချက်အတွက် "လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်သူ" ၏ အဆိုပြုလွှာ ရေးဆွဲတင်ပြရမည်။

(၃) "လုပ်ငန်းခွင့်ပြုသူ" မှ အဆိုပြုလွှာ လက်ခံရရှိပြီးနောက် (၁၄)ရက်အတွင်း အတည်ပြု အမိန့်များ (သို့မဟုတ်) ကန့်ကွက်လွှာများ (သို့မဟုတ်) ဆောင်ရွက်ခိုင်းသည့်အမိန့်များ ထုတ်ပြန်ပေးရမည်။

(၄) "လုပ်ငန်းခွင့်ပြုသူ" သည် မိမိညွှန်ကြားသည့် မည်သည့်လုပ်ငန်း ပြောင်းလဲခြင်းကို မဆို "လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်သူ" အတွက် အပိုကုန်ကျစရိတ်ငွေများ မရှိစေရန် အထူးသတိထား ဆောင်ရွက်ရမည်။ မည်သည့်လုပ်ငန်း ပြောင်းလဲခြင်းမှ "လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်သူ" ၏ အတည်ပြုချက်မရယူဘဲ ညွှန်ကြားခိုင်းစေခြင်းမပြုရ။

(၅) "လုပ်ငန်းခွင့်ပြုသူ" သည် လုပ်ငန်းပြောင်းလဲခြင်းအား အတည်ပြုပြီး (သို့မဟုတ်) ဆောင်ရွက်ရန် ညွှန်ကြားပြီးတိုင်း စာချုပ်ပါ သတ်မှတ်ကာလအား ပြန်လည်ပြင်ဆင် သတ်မှတ်ရန် ဆုံးဖြတ်ချက် (သို့မဟုတ်) သဘောတူညီချက်ရှိအောင် ဆက်လက် ဆောင်ရွက်ပေးရမည်။

ပဋိညာဉ်စာချုပ်ကို ရပ်စဲခြင်း

၁၉။ ဤပဋိညာဉ်စာချုပ်ကို အောက်ဖော်ပြပါ အကြောင်းတစ်ရပ်ရပ် ပေါ်ပေါက်လာပါက ရပ်စဲနိုင်သည်-

(က) စာချုပ်ဝင်တစ်ဖက်ဖက်မှ (၆)လ ကြိုတင်၍ နို့တစ်စာပေးပို့ပြီး နှစ်ဖက်သဘောတူညီချက်ဖြင့် ရပ်စဲခြင်း၊

(ခ) စီမံကိန်းကုမ္ပဏီတွင် ကြီးမားစွာ ဆက်တိုက် အရှုံးပေါ်ပေါက်နေခြင်း၊

(ဂ) စာချုပ်ဝင်တစ်ဖက်ဖက်မှ စာချုပ်ပါတာဝန်များကို ဖောက်ဖျက်ခြင်း၊

(ဃ) မလွန်ဆန်နိုင်သောဖြစ်ရပ်များ (Force Majeure) (၁၂) လ ဆက်တိုက်ဖြစ်ပေါ်လာခြင်း။

(င) စီမံကိန်းကုမ္ပဏီ၏ မူလရည်မှန်းချက်များကို အကောင်အထည်ဖော်နိုင်စွမ်း မရှိတော့ခြင်း။

၂၀။ ဤပဋိညာဉ်စာချုပ်ကို ရပ်စဲခြင်းသည် မြန်မာနိုင်ငံ ရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုကော်မရှင်မှတစ်ဆင့် အစိုးရအဖွဲ့သို့ တင်ပြအတည်ပြုချက် ရရှိမှသာ အကျိုးသက်ရောက် အတည်ဖြစ်စေရမည်။

ပြင်ဆင်ခြင်း

၂၁။ ဤပဋိညာဉ်စာချုပ်တွင် မျှော်မှန်းမထားသော အခြေအနေများ ပေါ်ပေါက်လာခြင်းကြောင့် ပဋိညာဉ်စာချုပ်ကို ပြင်ဆင်ရန်လိုအပ်ပါက မြန်မာနိုင်ငံရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှု ကော်မရှင်သို့တင်ပြ၍ သဘောတူညီချက်ရယူပြီးနောက် ပဋိညာဉ်စာချုပ်ဝင်များသည် စာဖြင့်ရေးသား၍ ပြင်ဆင်ရမည်။ ထိုသို့ ပြင်ဆင်ချက်များကို ဤပဋိညာဉ်စာချုပ်၏ အစိတ်အပိုင်းအဖြစ် ပါဝင်သည်ဟု မှတ်ယူရမည်။

အနုညာတ စီရင်ဆုံးဖြတ်ခြင်း

၂၂။ ဤသဘောတူစာချုပ်နှင့် စပ်လျဉ်း၍ အငြင်းပွားမှု တစ်စုံတစ်ရာပေါ်ပေါက်ပါက နှစ်ဦးနှစ်ဖက်အကြား ကောင်းမွန်မှုတသော ပြေလည်မှုရရှိစေရေးအတွက် ညှိနှိုင်းဖြေရှင်းရမည်။ ထိုသို့ဖြေရှင်း၍မရပါက ထိုအငြင်းပွားမှုကို တစ်ဖက်စီက တစ်ဦးစီခန့်ထားသော ခုံလူကြီးနှစ်ဦးဖြင့် ဖြေရှင်းရမည်။ ခုံလူကြီးနှစ်ဦးက ဖြေရှင်းမဆုံးဖြတ်နိုင်လျှင် ခုံလူကြီးနှစ်ဦးက ရွေးချယ်ခန့်ထားသော သမာဓိလူကြီး၏ အဆုံးအဖြတ်ကို ခံယူရမည်။ ခုံလူကြီးနှစ်ဦး (သို့မဟုတ်) သမာဓိလူကြီး၏ ဆုံးဖြတ်ချက်သည် အပြီးဖြစ်စေရမည့်အပြင် နှစ်ဖက်အမှုသည်များအပေါ်၌လည်း အတည်ဖြစ်စေရမည့် အနုညာတစီရင် ဆုံးဖြတ်ခြင်းဆိုင်ရာ လုပ်ထုံးလုပ်နည်းများသည် ၁၉၄၄ခုနှစ်၊ မြန်မာနိုင်ငံ အနုညာတစီရင်ဆုံးဖြတ်ခြင်း အက်ဥပဒေ (မြန်မာနိုင်ငံ အက်ဥပဒေအမှတ် ၄/၁၉၄၄) နှင့် နောက်ပိုင်းထုတ်ပြန်ထားသော တည်ဆဲပြင်ဆင်ချက်များနှင့်အညီ ဖြစ်စေရမည်။ အနုညာတစီရင်ဆုံးဖြတ်မည့်နေရာသည် ပြည်ထောင်စုမြန်မာနိုင်ငံတော် ရန်ကုန်မြို့ ဖြစ်စေရမည်။ အမှုအတွက် ကုန်ကျစရိတ်များကို အမှုရှုံးသူကကျခံရမည်။

စာချုပ်အကျိုးသက်ရောက်သည့်နေ့နှင့် သက်တမ်းကာလ

၂၃။ စာချုပ်အကျိုးသက်ရောက်သည့်နေ့နှင့် သက်တမ်းကာလမှာ အောက်ပါအတိုင်း ဖြစ်ပါသည်-

(က) ဤပဋိညာဉ်စာချုပ်သည်မြန်မာနိုင်ငံရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုကော်မရှင်၏ခွင့်ပြုမိန့်ရရှိပြီးစာချုပ်ဝင်ပုဂ္ဂိုလ်များနှစ်ဦးနှစ်ဖက် တရားဝင်အတည်ပြု လက်မှတ်ရေးထိုးသည့်နေ့မှစ၍ အကျိုးသက်ရောက်မှုရှိစေရမည်။

(ခ) ပဋိညာဉ်စာချုပ်သက်တမ်းကာလမှာ ဤပဋိညာဉ်စာချုပ်အား နှစ်ဖက်လက်မှတ်ရေးထိုးသည့်နေ့မှစပြီး "လျှပ်စစ်စီမံကိန်း" မှ "လျှပ်စစ်ဓါတ်အား" စီးပွားဖြစ် စတင်ထုတ်လုပ်ဖြန့်ဖြူးနိုင်သည့်နေ့ရက်မှစတင်၍နောက်ထပ် နှစ်ပေါင်း (၆၀)အထိ ဖြစ်သည်။

(ဂ) ပဋိညာဉ်စာချုပ်ကာလ ဆက်လက်တိုးမြှင့်လိုပါက ပဋိညာဉ်စာချုပ် သက်တမ်း မကုန်ဆုံးမီ ၆ (ခြောက်) လကြိုတင်၍ စာချုပ်ဝင် နှစ်ဖက်ညှိနှိုင်းကာ မြန်မာနိုင်ငံရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုကော်မရှင်မှတဆင့် အစိုးရအဖွဲ့သို့ တင်ပြအတည်ပြုချက်ဖြင့် သက်တမ်း တိုးမြှင့်ပေးရေးဆိုင်ရာ စည်းမျဉ်းစည်းကမ်းချက်များနှင့်အညီ (၅)နှစ် တစ်ကြိမ်စီဖြင့် (၃)ကြိမ် ပဋိညာဉ်စာချုပ်သက်တမ်း တိုးမြှင့်နိုင်သည်။

(ဃ) "လုပ်ငန်းခွင့်ပြုသူ" မှ ခွင့်ပြုထားသော "လျှပ်စစ်စီမံကိန်း" ၏စာချုပ်ပါ လုပ်ငန်း ကာလ ပြည့်ပြီးနောက် "လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်သူ" သည် အကျိုးအမြတ် မရရှိခဲ့လျှင် သော်လည်းကောင်း၊ ဆက်လက်ဆောင်ရွက်လိုလျှင် သော်လည်းကောင်း၊ သက်တမ်းတိုးမြှင့် လုပ်ငန်းဆောင်ရွက်ခွင့် ရရှိရေးအတွက် "လုပ်ငန်းခွင့်ပြုသူ" ထံ တင်ပြလျှောက်ထားရမည်။

ခွင့်ပြုလွှဲအပ်ခြင်း

၂၄။ ဤပဋိညာဉ်စာချုပ်ပါ အခွင့်အရေးများနှင့် လုပ်ငန်းတာဝန်များကို ပဋိညာဉ်စာချုပ်ဝင်များက အခြားသူများသို့ ခွင့်ပြုလွှဲအပ်လိုပါက နှစ်ဦးနှစ်ဖက်လုံးက စာဖြင့် သဘောတူညီမှုသာ ခွင့်ပြုလွှဲအပ်မှု စာချုပ်စာတမ်း ပြုလုပ်၍ ခွင့်ပြုလွှဲအပ်နိုင်ခွင့် ရှိသည်။

အာမခံထားရှိခြင်း

၂၅။ "လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်သူ" သည် မြန်မာနိုင်ငံသားများ ရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှု ဥပဒေနှင့် လုပ်ထုံးလုပ်နည်းများ၊ မြန်မာ့အာမခံ ဥပဒေနှင့် လုပ်ထုံးလုပ်နည်းများပါ ပြဋ္ဌာန်းချက်များနှင့်အညီ လုပ်ငန်းစီမံကိန်းအတွက် လိုအပ်သော အာမခံများထားရှိ ဆောင်ရွက်ရမည်။

အထွေထွေကိစ္စရပ်များ

၂၆။ (က) တရားမဝင်ခြင်း။ ။ ဤစာချုပ်ပါ ပြဋ္ဌာန်းချက် တစ်စုံတစ်ရာသည် တရားမဝင်ကြောင်း (သို့မဟုတ်) ဥပဒေအရ အရေးယူဆောင်ရွက်နိုင်မှု မရှိကြောင်း မည်သို့ပင် ပေါ်ပေါက်စေကာမူ ဤစာချုပ်ပါ ကျန်ပြဋ္ဌာန်းချက်များသည် ဥပဒေနှင့်အညီ ဆက်လက်၍ အပြည့်အဝ အကျိုးသက်ရောက်မှု ရှိစေရမည်။

(ခ) **ဖောက်ဖျက်မှုကိုခွင့်လွှတ်ခြင်း။** ။ ဤစာချုပ်ပါ ပြဋ္ဌာန်းချက် တစ်စုံတစ်ရာအား ဖောက်ဖျက်မှုကို ခွင့်လွှတ်ခြင်းသည် ထိုပြဋ္ဌာန်းချက်ကို (သို့မဟုတ်) စာချုပ်၏ အခြားပြဋ္ဌာန်းချက် တစ်စုံတစ်ရာကို ဆက်လက်ချိုးဖောက်နေခြင်းအတွက် ခွင့်လွှတ်ရာ မရောက်စေရ။ ဤစာချုပ်တွင် ဖော်ပြပါရှိသော အခွင့်အရေး၊ အခွင့်အာဏာ (သို့မဟုတ်) အကျိုးခံစားခွင့်တစ်စုံတစ်ရာကို စာချုပ်တွင်ပါဝင် လက်မှတ်ရေးထိုးသူများက ရယူဆောင်ရွက်ရန် ပျက်ကွက်ခြင်း (သို့မဟုတ်) နှောင့်နှေးခြင်းသည် ထိုအခွင့်အရေး၊ အခွင့်အာဏာ (သို့မဟုတ်) အကျိုးခံစားခွင့်ကို စွန့်လွှတ်ရာမရောက်စေရ။ ထို့အပြင် ထိုအခွင့်အရေး၊ အခွင့်အာဏာ (သို့မဟုတ်) အကျိုးခံစားခွင့် တစ်ခုတည်းကိုသော် လည်းကောင်း၊ တစ်စိတ်တစ်ဒေသကိုသော် လည်းကောင်း၊ ရယူဆောင်ရွက်ခြင်းသည် အခြားအခွင့်အရေး၊ အခွင့်အာဏာ (သို့မဟုတ်) အကျိုးခံစားခွင့်ကို ရယူရန် ဟန့်တားရာမရောက်စေရ။

(ဂ) **ပစ္စည်းများပြန်လည်လွှဲပြောင်းပေးခြင်း။** ။ **စာချုပ်ရပ်စဲသည့်အခါ (သို့မဟုတ်) စာချုပ်သက်တမ်း ကုန်ဆုံးသည့်အခါ (၆)လတာကာလအတွင်း စာချုပ်ပါမြေနှင့် "လျှပ်စစ်စီမံကိန်း"** ၌ ရင်းနှီးမြှုပ်နှံထားသောပစ္စည်းများ၊ တပ်ဆင်ထားသော စက်ကိရိယာ၊ အဆောက်အအုံများကို "လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်သူ" က ကောင်းမွန်စွာ ထိန်းသိမ်းထားသော အနေအထားအတိုင်း အဖိုးစားနား မပါဘဲ "လုပ်ငန်းခွင့်ပြုသူ" ထံ လွှဲပြောင်းပေးအပ်ရမည်။

(ဃ) **လွှဲပြောင်း၍မရနိုင်သောအခွင့်အရေး။** ။ပြည်ထောင်စုမြန်မာနိုင်ငံတော်အစိုးရ၏ လွှဲပြောင်း၍ မရနိုင်သော နိုင်ငံတော်၏ မြေပေါ်မြေအောက်၊ ရေပေါ်ရေအောက် သယံဇာတများကို တစ်ဦးတည်း ပိုင်ဆိုင်ခွင့်နှင့် မူလဘူတ အခွင့်အရေးကျင့်သုံးခြင်းကို စာချုပ်ဝင်များ၏ အနုညာတ ဖြေရှင်းရန် တင်ပြသည့် သဘောတူညီချက်အပါအဝင် ဤစာချုပ်ပါ မည်သည့်ပြဋ္ဌာန်းချက်ကမျှ တားမြစ်ခြင်း (သို့မဟုတ်) ကန့်သတ်ခြင်း မပြုနိုင်။

(င) **တံဆိပ်ခေါင်းခွန်ထမ်းဆောင်ခြင်း။** ။ မြေကိုငှားရမ်းခြင်းဖြစ်ပါက တံဆိပ်ခေါင်းအက်ဥပဒေ ပုဒ်မ (၉) အရ တံဆိပ်ခေါင်းခွန် ကင်းလွတ်ခွင့် (သို့မဟုတ်) သက်သာခွင့် မရရှိသေးလျှင် စာချုပ်ပေါ်တွင် ကျသင့်သော တံဆိပ်ခေါင်းခွန်ကို "လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်သူ" က ထမ်းဆောင်ရမည် ဖြစ်ပါသည်။

(စ) **အကြောင်းကြားစာများ။** ။ ဤစာချုပ်တွင် အခြားနည်း ပြဋ္ဌာန်းထားချက်များမှ တစ်ပါး၊ ဤစာချုပ်အရ လိုအပ်သော (သို့မဟုတ်) ခွင့်ပြုထားသော အကြောင်းကြားစာ တောင်းခံချက် (သို့မဟုတ်) အခြားဆက်သွယ်မှုအားလုံးကို စာဖြင့်ရေးပြီး၊ လက်ခံရမည့်သူ၏ လိပ်စာတပ်၍ လူကိုယ်တိုင်ကိုသော်လည်းကောင်း၊ စာတိုက်မှမှတ်ပုံတင်၍ သော်လည်းကောင်း၊ ဖက်(စ်)ဖြင့်သော်

လည်းကောင်းပေးပို့ရမည်။ ဖော်ပြပါအကြောင်းကြားစာ၊ တောင်းခံချက် (သို့မဟုတ်)အခြားဆက်သွယ်မှု (ဤမှနောင်တွင် "အကြောင်းကြားစာ" ဟု ရည်ညွှန်းမည်) တစ်စုံတစ်ရာကို အောက်ပါအတိုင်း ဆောင်ရွက်ပြီးဖြစ်ပါက လက်ခံမည့်သူထံ တရားဝင်ပေးပို့ပြီးဖြစ်သည်ဟု မှတ်ယူရမည် -

(၁) ဖက်(စ်)ဖြင့် အကြောင်းကြားစာ ပေးပို့ပြီးဖြစ်ပါက ဖက်(စ်)နံပါတ်၊ စာမျက်နှာ အရေအတွက်နှင့် ပေးပို့ပြီးဖြစ်ကြောင်း အတည်ပြု ဖော်ပြထားသည့် သတင်းပေးပို့ချက် မှတ်တမ်းကို ပေးပို့သူက လက်ခံရရှိလျှင် အဆိုပါ အကြောင်းကြားစာကို တရားဝင်ပေးပို့ပြီးဟု မှတ်ယူရမည်။

(၂) အကယ်၍အကြောင်းကြားစာကို လက်ခံမည့်သူ၏လိပ်စာတပ်၍ တံဆိပ်ခေါင်းကပ်ပြီး စာတိုက်မှ ပေးပို့ခြင်းဖြစ်ပါက စာတိုက်မှပေးပို့ပြီးဖြစ်ကြောင်း သက်သေပြနိုင်ပြီး ထိုသို့ပေးပို့သည့်နေ့မှ ၁၄ (တစ်ဆယ့်လေး)ရက်မြောက်နေ့တွင် စာအိတ်ပေါ်တွင် ရေးသားထားသည့် လိပ်စာရှင်ထံသို့ တရားဝင်ပေးပို့ပြီးဖြစ်ကြောင်း မှတ်ယူရမည်။

(ဆ) စာချုပ်ပါနောက်ဆက်တွဲသည် စာချုပ်၏တစ်စိတ်တစ်ဒေသဖြစ်စေရမည်။

ဆက်သွယ်ရန်လိပ်စာများ

၂၇။ ပဋိညာဉ်စာချုပ်ဝင်များအကြား စာဖြင့်ရေးသား ဆက်သွယ်ရန် လိပ်စာမှာ အောက်ပါအတိုင်း ဖြစ်သည် -

ရေအားလျှပ်စစ်စီမံရေးဦးစီးဌာန
ရုံးအမှတ် (၃၈)၊ နေပြည်တော်၊ ဖက်(စ်) အမှတ် - ၀၆၇-၄၁၁၀၆၇

နှင့်

အနာဂတ်စွမ်းအား ကုမ္ပဏီလီမိတက်
အမှတ်(၅၈၄)၊ ဟိုင်းတက်တာဝါ၊ တမ်းနားလမ်းနှင့် ၇-လမ်းထောင့်၊ လမ်းမတော်မြို့နယ်၊ ရန်ကုန်မြို့၊
ဖက်(စ်)အမှတ် -(၉၅)-၁-၂၁၁၆၉၆, ၂၁၁၉၅၇

နားလည်မှုစာချွန်လွှာ အစားထိုးပယ်ဖျက်ခြင်း

၂၈။ ၂၀၀၈ခုနှစ်၊ မေလ (၂)ရက်တွင် ဘီလူးချောင်းအမှတ် (၃)ရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်းအတွက် ရေအားလျှပ်စစ် အကောင်အထည်ဖော်ရေးဦးစီးဌာန နှင့် လက်မှတ်ရေးထိုးလဲလှယ်ခဲ့သည့် နားလည်မှုစာချွန်လွှာကို ဤပဋိညာဉ်စာချုပ် အကျိုးသက်ရောက်သည့်နေ့မှစ၍ အစားထိုးပယ်ဖျက်ကြောင်း နှစ်ဦးနှစ်ဖက် သဘောတူညီကြသည်။

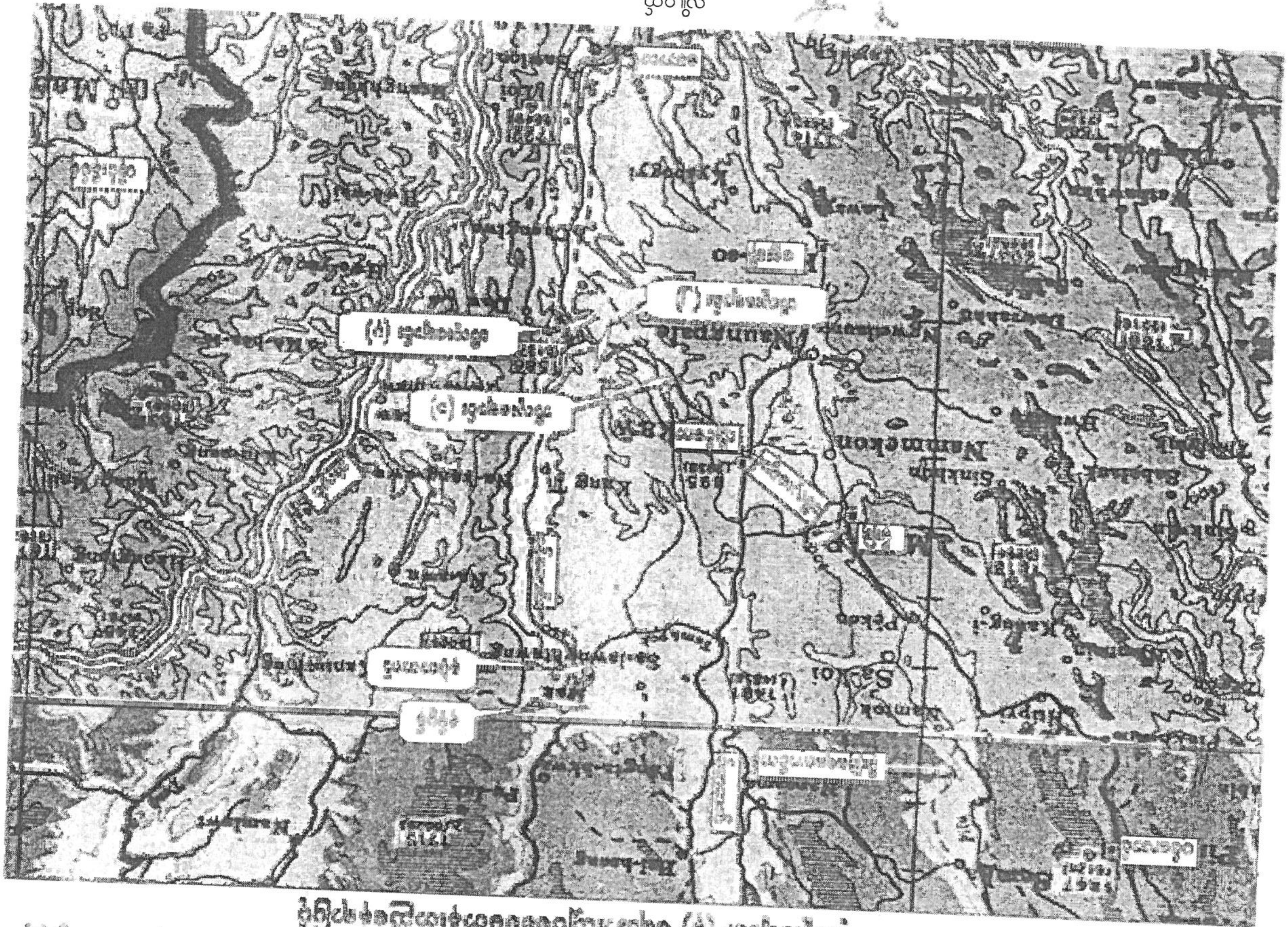
စာချုပ်လက်မှတ်ရေးထိုးခြင်း

၂၉။ ဤပဋိညာဉ်စာချုပ်ဝင်များသည် သက်သေထင်ရှားစိမ့်သောငှာ၊ စာချုပ်ချုပ်ဆိုရာတွင် ပါဝင်သူများသည် အထက်ဖော်ပြပါ ၂၀၀၉ ခုနှစ်၊ ဒီဇင်ဘာလ၊ --၃၁-- ရက်တို့တွင် အောက်ပါ အသိသက်သေများ ရှေ့မှောက်၌ ဤပဋိညာဉ်စာချုပ်ကို လက်မှတ်ရေးထိုးကြပါသည် -

ရေအားလျှပ်စစ်စီမံရေးဦးစီးဌာန (ကိုယ်စား)	အနာဂတ်စွမ်းအားကုမ္ပဏီလီမိတက် (ကိုယ်စား)
(ဦးကြီးစိုး)	(ဦးအောင်ဇော်နိုင်)
ညွှန်ကြားရေးမှူးချုပ်	အုပ်ချုပ်မှုဒါရိုက်တာ

အသိသက်သေများ

အမည်	၊ ဦးဘုန်းမြင့်	အမည်	၊ ဦးချဲမြင့်
ရာထူး	၊ ဒုတိယညွှန်ကြားရေးမှူးချုပ်	ရာထူး	၊ ဒါရိုက်တာ
ဌာန	၊ ရေအားလျှပ်စစ်စီမံရေးဦးစီးဌာန	ဌာန	၊ အနာဂတ်စွမ်းအားကုမ္ပဏီလီမိတက်



[illegible] (ဝ) [illegible]

(စ) [illegible]

ပြည်ထောင်စုမြန်မာနိုင်ငံတော်အစိုးရ

အမှတ်(၁)လျှပ်စစ်စွမ်းအားဝန်ကြီးဌာန

ရေအားလျှပ်စစ်အကောင်အထည်ဖော်ရေးဦးစီးဌာန

နှင့်

ဟိုက်တက်ကွန်ကရစ်တက်စနိုလိုဂျီကုမ္ပဏီလိမိတက် တို့အကြား

၂၀၀၈ ခုနှစ်၊ မေလ (၂)ရက်နေ့တွင် ချုပ်ဆိုခဲ့သည့်

ဘီလူးချောင်းအမှတ်(၃)ရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်းကို

B.O.O (Build, Own, Operate)

(တည်ဆောက်၊ ပိုင်ဆိုင်၊ လုပ်ကိုင်) စနစ်ဖြင့်

ဆောင်ရွက်မည့် လုပ်ငန်းအတွက်

နားလည်မှုစာချွန်လွှာအား

ပြည့်စွက် ပြင်ဆင်ချက် နားလည်မှု စာချွန်လွှာ

၂၀၀၉ ခုနှစ်

ဘီလူးချောင်း(၃)ရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်း၊ ကယားပြည်နယ်အတွက် နောက်ဆက်တွဲနားလည်မှုစာချွန်လွှာ

ဤနောက်ဆက်တွဲ နားလည်မှုစာချွန်လွှာကို ပြည်ထောင်စုမြန်မာနိုင်ငံ၊ နေပြည်တော်တွင် ၂၀၀ ခုနှစ်၊ ------------ -----လ၊ (   )ရက်နေ့၌

ညွှန်ကြားရေးမှူးချုပ်၊ ဦးဝင်းကြည် ကိုယ်စားပြုသော ပြည်ထောင်စုမြန်မာနိုင်ငံ၊ အမှတ်(၁) လျှပ်စစ်စွမ်းအားဝန်ကြီးဌာန လက်အောက်ရှိ ရေအားလျှပ်စစ်အကောင်အထည်ဖော်ရေးဦးစီးဌာန (၎င်း၏ တရားဝင်ကိုယ်စားလှယ်များ၊ ဆက်ခံသူများနှင့် ခွင့်ပြုလွှဲအပ်သူများ ပါဝင်သည်ဟု မှတ်ယူရမည်) ကတစ်ဖက်

နှင့်

အုပ်ချုပ်မှုဒါရိုက်တာ ဦးရဲမြင့် ကိုယ်စားပြုသော ပြည်ထောင်စုမြန်မာနိုင်ငံ၏တည်ဆဲဥပဒေအရ ဖွဲ့စည်းထားသော ကုမ္ပဏီဖြစ်သည့် ဟိုက်တက်ကွန်ကရစ်တက်ခနိုလိုဂျီကုမ္ပဏီလီမိတက်(၎င်း၏တရားဝင်ကိုယ်စားလှယ်များ၊ ဆက်ခံသူများနှင့် ခွင့်ပြုလွှဲအပ်သူများပါဝင်သည်ဟု မှတ်ယူရမည်)နှင့် ပြည်ထောင်စုမြန်မာနိုင်ငံ၏ တည်ဆဲဥပဒေအရ ဖွဲ့စည်းထားသော ကုမ္ပဏီဖြစ်သည့် အနာဂတ်စွမ်းအားကုမ္ပဏီလီမိတက် (၎င်း၏တရားဝင်ကိုယ်စားလှယ်များ၊ ဆက်ခံသူများနှင့် ခွင့်ပြုလွှဲအပ်သူများ ပါဝင်သည်ဟု မှတ်ယူရမည်) တို့က အခြားတစ်ဖက်တို့သည်

(က) ကယားပြည်နယ်၊ လွိုင်ကော်မြို့၏အရှေ့တောင်ဘက်(၁၆)မိုင်ခန့်အကွာ ဘီလူးချောင်းနှင့်ပွန်ချောင်းဆုံအနီးတွင် ဘီလူးချောင်း(၃)ရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်းကို B.O.O (Build, Own and Operate) (တည်ဆောက်၊ ပိုင်ဆိုင်၊ လုပ်ကိုင်)စနစ်ဖြင့် လုပ်ငန်းဆောင်ရွက်ရန် အတွက်လည်းကောင်း၊ ရေအားလျှပ်စစ်အကောင်အထည်ဖော်ရေး ဦးစီးဌာနနှင့် ဟိုက်တက်ကွန်ကရစ်တက်ခနိုလိုဂျီကုမ္ပဏီလီမိတက်တို့ (၂-၅-၂၀၀၈) ရက်နေ့တွင် ချုပ်ဆိုခဲ့သည့် နားလည်မှုစာချွန်လွှာ (နောင်တွင် "မူလစာချွန်လွှာ" ဟုခေါ်တွင်စေရမည်)တွင် "ဖော်ပြပါဝင်ခြင်းမရှိသော အနေအထားအခြေအနေများပေါ်ပေါက်က နှစ်ဖက်အဖွဲ့အစည်းတို့အနေနှင့် တိုင်ပင်ဆွေးနွေး၍ စာချွန်လွှာပါအချက်များကိုပြင်ဆင်ရပါမည်" ဟူသောစာပိုဒ်စာသားပါအရလည်းကောင်း၊ "ဟိုက်တက်ကွန်ကရစ်တက်ခနိုလိုဂျီကုမ္ပဏီလီမိတက်အနေနှင့် စီမံကိန်းအချိန်မီပြီးစီးရေးအတွက် သီးခြားကုမ္ပဏီတစ်ခု

ဖွဲ့စည်း၍ဆောင်ရွက်သွားမည်" ဟူသော စာပိုဒ်စာသားပါ အရလည်းကောင်း၊ ပြဋ္ဌာန်းချက်ကို ရည်ညွှန်းကိုးကား၍ လည်းကောင်း၊

(ခ) ဘီလူးချောင်း(၃)ရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်း၏ လုပ်ငန်းများအဆင်ပြေချောမွေ့စေပြီး ပိုမိုအထောက်အကူပြုသွားစေနိုင်ရန်အတွက် လည်းကောင်း၊

၁။ နှစ်ဦးနှစ်ဖက် အကြေအလည်ညှိနှိုင်း၍ အောက်ပါအတိုင်း နောက်ဆက်တွဲ နားလည်မှု စာချွန်လွှာကို လက်မှတ်ရေးထိုးကြပါသည်။

၂။ ဤနောက်ဆက်တွဲ နားလည်မှုစာချွန်လွှာသည် "မူလစာချွန်လွှာ" တွင်ပါရှိသော ကျန်ရှိသည့် စည်းကမ်းသတ်မှတ်၊ ဖော်ပြပါရှိချက်များသည် ပြောင်းလဲမှုမရှိဘဲအပြန်အလှန်ဆက်နွယ်၍ ဆက်လက်အကျိုးသက်ရောက်မှု ရှိစေရမည်။

၃။ "မူလစာချွန်လွှာ" နားလည်မှုစာချွန်လွှာတွင် အောက်ပါစာပိုဒ်ကို ဖြည့်စွက်လိုက်သည်-

ဟိုက်တက်ကွန်ကရစ်တက်ခနိုလိုဂျီ ကုမ္ပဏီလီမိတက်အနေဖြင့် ရေအားလျှပ်စစ်လုပ်ငန်း လုပ်ကိုင်နိုင်သည့် ပြည်ထောင်စုမြန်မာနိုင်ငံ၏ တည်ဆဲဥပဒေအရ သီးခြားကုမ္ပဏီတစ်ခုကို Future Energy Co., Ltd. အမည်ဖြင့် တည်ထောင်၍ ပြည်ထောင်စုမြန်မာနိုင်ငံ၏ တည်ဆဲဥပဒေအရ ဘီလူးချောင်း အမှတ်(၃)ရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်းကို တည်ဆောက်ပြီး ဓာတ်အားဖြန့်ဖြူးခြင်းအား စီမံခန့်ခွဲအုပ်ချုပ်ခြင်း လုပ်ငန်းကို B.O.T (Build, Operate and Transfer) (တည်ဆောက်ခြင်း၊ လုပ်ငန်းဆောင်ရွက်ခြင်းနှင့်၊ လွှဲပြောင်းပေးခြင်း)စနစ်ဖြင့် ဆောင်ရွက်ရန်ဖြစ်သည်။

၄။ ဤနောက်ဆက်တွဲ နားလည်မှုစာချွန်လွှာသည် နှစ်ဦးနှစ်ဖက်လက်မှတ်ရေးထိုးပြီးနောက် မြန်မာနိုင်ငံ ရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုကော်မရှင်၏ အတည်ပြုချက်ရပြီးသည့်နေ့မှစ၍ အတည်ဖြစ်စေရမည်။

သက်သေထင်ရှားစိမ့်သောငှာ၊ ဤနောက်ဆက်တွဲ နားလည်မှုစာချွန်လွှာသည် အထက် ဖော်ပြပါ ---- ရက်၊ ------- ----------လ၊ ------------- ခုနှစ်တို့တွင် အောက်ပါအသိသက်သေများ ရှေ့မှောက်၌ လက်မှတ်ရေးထိုး၍ စာချွန်လွှာကို လဲလှယ်ကြပါသည်။

ရေအားလျှပ်စစ်အကောင်အထည်ဖော်ရေးဦးစီးဌာန
အမှတ်(၁)လျှပ်စစ်စွမ်းအားဝန်ကြီးဌာန(ကိုယ်စား)

လက်မှတ် -

အမည် -

ရာထူး -

ဟိုက်တက်ကွန်ကရစ်တက်ခနိုလိုဂျီ ကုမ္ပဏီလီမိတက် (ကိုယ်စား)

လက်မှတ် -

အမည် - ဦးရဲမြင့်

ရာထူး - အုပ်ချုပ်မှုဒါရိုက်တာ

အနာဂတ်စွမ်းအားကုမ္ပဏီလီမိတက် (ကိုယ်စား)

လက်မှတ် -

အမည် - ဦးအောင်ဇော်နိုင်

ရာထူး - အုပ်ချုပ်မှုဒါရိုက်တာ

<u>အသိသက်သေများ</u>

လက်မှတ် -

အမည် -

ရာထူး -

လက်မှတ် -

အမည် -

ရာထူး -

ဖ၀၀/ ၊လ၈၁ - ၀ီးနံ၁

ယလိၤနၢ်ငီၤယၢ်ကၠိၢ်လၤႇဖံ

ပှၤဖိထးနၢ်ယွၤဂ့ၢ်ဒ္ဓဇဂ့ၢ်လိၤထၢၢ်ဗၢ (ငံ)ႇၥ့ၣ်ငၤႇလိၤပွၤ

မၤၡူ

ၥ့ၥ့နွဲ့ဏနၢ်ၡျဲဝံၥ့ထၤၥ့ၣ်ၡျ

ပှၤထဂ္ဂၤလွၤဆဲဂိၤယ်မွဲ့လွံနွဲ့ငပှၤထဂ္ဗယနၢ်ဃိပှၤထပှၤဝွံ

ၥ့ၣ်

နံၤ်ယၤႇဖွးငွံးဗၢဟ့ၢ်ၥ့ၣ်ထထၥ့ယၢထဂ္ဂၤဂ့ၢ်လိၤထၢၢ်ဗၢ

နံၤ်ယၤႇဟ္ဂၢ်နၢ်ဝးထၤႇက္ဂဖိဂ္ဂဇဂ့ၢ်လိ(င)ပှၢ်ထ

ၥ့ၥ့နွဲ့ဏနၢ်ၡျဲဝံၥ့ထၤၥ့ၣ်ၡျ

ပှၤဝံၢ်ကွဲ

ဘီလူးချောင်း(၃)ရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်း၊ ကယားပြည်နယ်

အတွက်

နားလည်မှုစာချွန်လွှာ

ပြည်ထောင်စုမြန်မာနိုင်ငံ၊ နေပြည်တော်၌ ၂၀၀၈-ခုနှစ်၊ မေလ၊ (၂) ရက် နေ့တွင်-

မြန်မာနိုင်ငံ၏ ဥပဒေများအရတရားဝင်အဖွဲ့အစည်းတစ်ခုဖြစ်သည့် ရေအားလျှပ်စစ်အကောင်ထည်ဖော်ရေးဦးစီးဌာန၊ အမှတ်(၁)လျှပ်စစ်စွမ်းအားဝန်ကြီးဌာန၊ ပြည်ထောင်စုမြန်မာနိုင်ငံကို ကိုယ်စားပြု၍ ဦးအောင်ကိုးရွှေ၊ ညွှန်ကြားရေးမှူးချုပ်၊ ရေအားလျှပ်စစ်အကောင်အထည်ဖော်ရေးဦးစီးဌာန

နှင့်

မြန်မာနိုင်ငံ၏ တည်ဆဲဥပဒေများအရတည်ထောင်ထားသော ဟိုက်တက်ကွန်ကရစ်တက်ခနိုလိုဂျီကုမ္ပဏီလီမိတက်ကို ကိုယ်စားပြု၍ ဦးအောင်ဇော်နိုင်၊ ဒုတိယဥက္ကဋ္ဌ

တို့သည်

ဤနားလည်မှု စာချွန်လွှာ အား လက်မှတ်ရေးထိုးကြပါသည်။

ရေအားလျှပ်စစ်အကောင်အထည်ဖော်ရေးဦးစီးဌာန၊ အမှတ်(၁)လျှပ်စစ်စွမ်းအား ဝန်ကြီးဌာနသည် ဘီလူးချောင်း(၃)ရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်း (စီမံကိန်း) ကို ပုဂ္ဂလိက အဖွဲ့အစည်း တစ်ခုအား (Build, Own, Operate)B.O.O (တည်ဆောက်၊ ပိုင်ဆိုင်၊ လုပ်ကိုင်စနစ်) စံနစ်ဖြင့် ဆောင်ရွက်စေရန် ရည်မှန်းချက်ဖြင့်လည်းကောင်း၊

ဟိုက်တက်ကွန်ကရစ်တက်ခနိုလိုဂျီကုမ္ပဏီလီမိတက် အနေနှင့်လည်း မြန်မာနိုင်ငံအတွင်း B.O.O စံနစ်ဖြင့်စံပြဆောင်ရွက်မည့် ရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်းကို ပါဝင်ဆောင်ရွက် အကောင်ထည်ဖော်ရန် ဆန္ဒရှိသဖြင့်လည်းကောင်း၊

ရေအားလျှပ်စစ်အကောင်အထည်ဖော်ရေးဦးစီးဌာန နှင့် ဟိုက်တက်ကွန်ကရစ်တက်ခနိုလိုဂျီကုမ္ပဏီလီမိတက် တို့သည် အောက်ပါအတိုင်း သဘောတူညီကြပါသည်။

ရေအားလျှပ်စစ်အကောင်အထည်ဖော်ရေးဦးစီးဌာန အနေနှင့် ဟိုက်တက်ကွန်ကရစ်တက်ခနို လိုဂျီကုမ္ပဏီလီမိတက် အား ဘီလူးချောင်းတွင်တည်ဆောက်မည့် ဘီလူးချောင်း(၃) ရေအားလျှပ်စစ် စီမံကိန်း အတွက် အောက်ဖော်ပြပါလုပ်ငန်းအပါအဝင် လိုအပ်သောလုပ်ငန်းများ ဆောင်ရွက်ရန်ခွင့် ပြုလိုက်ပါသည်။

(က) ဖြစ်မြောက်နိုင်စွမ်း အစီရင်ခံစာပြုစုရေးဆွဲရန်၊

(ခ) စီမံကိန်းအတွက် အတိုင်ပင်ခံအင်ဂျင်နီယာအဖွဲ့ကို ရေအားလျှပ်စစ်အကောင်အထည် ဖော်ရေးဦးစီးဌာန၏ အတည်ပြုချက်ဖြင့် ခန့်အပ်ရန်၊

(ဂ) ထပ်မံလိုအပ်သောစူးစမ်းလေ့လာမှုလုပ်ငန်းများဆက်လက်ပြုလုပ်ရန်၊

(ဃ) အသေးစိတ်အင်ဂျင်နီယာပိုင်း လေ့လာမှုနှင့်ဆောက်လုပ်ရေးဒီဇိုင်းများကို ပုံစံရေးဆွဲ ထုတ်လုပ်ရန်၊

(င) မြို့ပြလုပ်ငန်းများ၊သံထည်လုပ်ငန်းများနှင့် လျှပ်စစ်စက်မှုလုပ်ငန်းများဆောင်ရွက်ရန်၊

(စ) ရေအားလျှပ်စစ်စက်ရုံတည်ဆောက်ပြီးပါက ထိန်းသိမ်းမောင်းနှင်ရန်၊

(ဆ) လျှပ်စစ်ဓာတ်အားထုတ်လုပ်ရောင်းချခွင့်ပြုရန်၊

ရေအားလျှပ်စစ်အကောင်အထည်ဖော်ရေးဦးစီးဌာနအနေနှင့် စီမံကိန်းနှင့်ဆက်စပ်သည့် လိုအပ်သော အချက်အလက်၊ သတင်းနှင့်အစီရင်ခံစာများကို ပေးပို့ပေးပါမည်။ ထို့အပြင် စီမံကိန်းနှင့်ဆက်စပ်၍ သက်ဆိုင်ရာဥပဒေ၊ စည်းမျဉ်းများနှင့်အညီ မြေယာအသုံးချခွင့်ရရှိရေး ကိစ္စများ၊ စီမံကိန်းဧရိယာအတွင်း လူ/စက်/ယာဉ်/ ယန္တရားများ ဝင်/ထွက်/သွားလာခွင့် ရရှိရေးကိစ္စများ၊ လုံခြုံရေးကိစ္စများ နှင့် ဓာတ်အားဝယ်ယူမှုဆိုင်ရာ သဘောတူညီချက်ရရှိရေးအတွက် သက်ဆိုင်ရာ အဖွဲ့အစည်းများနှင့် ညှိနှိုင်း၍ကူညီ ဆောင်ရွက်ပေးမည် ဖြစ်ပါသည်။

ဟိုက်တက်ကွန်ကရစ်တက်ခနိုလိုဂျီကုမ္ပဏီလီမိတက် အနေနှင့် စီမံကိန်းအချိန်မှီပြီးစီးရေး အတွက် သီးခြားကုမ္ပဏီ တစ်ခုဖွဲ့စည်း၍ ဆောင်ရွက်သွားမည်ဖြစ်သည့်အပြင် စီမံကိန်း၏တိုးတက်မှု အစီရင်ခံစာကို အခါအားလျော်စွာ ရေအားလျှပ်စစ်အကောင်အထည်ဖော်ရေးဦးစီးဌာနသို့ တင်ပြ ရမည်ဖြစ်ပြီး လိုအပ်ပါက ရေအားလျှပ်စစ်အကောင်အထည်ဖော်ရေးဦးစီးဌာနမှ နည်းပညာဆိုင်ရာ ကိစ္စရပ်များအား ကူညီဆောင်ရွက်ပေးနိုင်ရေးအတွက် စီစဉ်ပေးရပါမည်။

၈၇၅

။ၡ့ၣ်ထၣ်ဂ့ၢ်ဃြၢ်ကၢ်လၢ ပှၤလီၤန့ၢ်ဒီးဃ ဒ့ၣ်ကြၢထၢထၢဖှ့ၣ် ကန့ၢ်ကြၢ/ဂ့ၢ်လၢပှၤ ;ကျိၤဝ့ၢ်ၤဗၢဖှၢ်ဃှလ ဒ့ၣ်ဃိ ၢ်ဒၣ်ဃ့ၤဗ( ) ၊လၢဂၢ ၊ဖှၣ်ငံၤပ၀၀၊ ဒ့ၣ်ဃိဖှၤဃၢ်ၡ့ၣ်ကြၢ်နၢ ၊ဒ့ၣ်နၢ့ကန့ၢ်ကြၢဝံဒ့ၣ်ထၢၡ့ၣ်ကြၢ

။ၡ့ၣ်ထၣ်ဂ့ၢ်ဃြၢ်ဝ့ၢ်ၤဗၢ ပှၢ်ဃှလ ဗၤၣ်ဒါၢ်ဒ့ၣ်ၣ်ဒ့ၣ်ဂ့ၢ်လၢထၢၤဃၤဒ့ၣ်ဂ့ၤ ၢ်ၤဒါၤၡ့ၣ်ဝၤဂ့ၤထၢဒ့ၣ်ဝ့ၢ်ဃှထၢဒ့ၣ်ဝ့ၢ်ၤဒ့ၣ်ၡ့ၣ်ထၣ်ဝ့ၢ် ;ၡ့ၣ်ဝၤဂ့ၤ ထၢဖှဃၢဖှၣ်ဒ့ၣ်ဃိဖှၤဃၢၢ်ၤဗၢ ပြၤဒါၢ်ထၢဃှထ ထၢဗ့ၢ်ဂ့ၢ်ကြၢ်ဖှၢ ဒ့ၣ်ဃိဖှၤထၢ

။ၡ့ၣ်ဂ့ၢ် ဖှဒါၢဃှထ ဒ့ၣ်ဝ;ၣ်ဃၤ ဗြၢ်ဒ့ၣ်ထၢဝၢ်ၢ်နၢၡ့ၣ်ထ ;ဝ့ၢ်ၤဗၢဖှၢ်ဃှလဂ့ၤဒီးဃ ၡ့ၣ်ထၣ်လီၤန့ၢ်ဒီးဃၢၡ့ၣ်လၤၤၣ်ပြၢ

။ၡ့ၣ်ဂ့ၢ်ဗၢဒ့ၣ်ထၣ်ကြၢ ပှၤ ;ဒါၢ်ဃှလထၣ်ဃၤဒီးၤ ၊ဂ့ၢ်လီၤန့ၢ်ဒီးဃ ဗြၤၣ်ဒၤဝိၤဒ့ၣ်ဂ့ၢ်ဒ့ၣ်ဝ့ၢ် ဒ့ၣ်နၢ်ဒၣ်ထၣ်ဝ့ၢ်ၤၡ့ၣ်ဝၤဂ့ၤထၢဖှဃၢဖှၣ် ဃဂ့ၢ်ဃှဂ့ၢ် ပြၤၤဒါၢ်နၢ်ဒၣ်ထၢဗြၢ်ဒၣ်ထ/;ထၢထၣ်နၢ်ဒၣ်ထ ထၢဗ့ၢ်ဂ့ၤဒ့ၣ်ဗြၢဒ့ၣ်ဝ့ၢ်ကြၢ်ပြၢ ဒ့ၣ်ဃိလီၤန့ၢ်ဒီးဃၢၡ့ၣ်လၤၤၣ်ပြၢ

။ၡ့ၣ်ထၣ်ဗ့ၢ်ဒ့ၣ်ဝ့ၢ်ဒ့ၣ်နၢ့ၤဒ့ၣ်ထၢ ;ဃြၢ်ဒါၢ်လၢ ၢ်ထၤၡ့ၣ်ဝၤဂ့ၤကဂ့ၢ်ဃ ဂ့ၢ်ထၣ်ဃၢဂ ၡ့ၣ်ထၣ်ကၢ်ဂ့ၢ် ;ၤဃၤဒ့ၣ်ဃြၢ ပှၤဒါၢ်ဂ့ၢ်ဗၢ်ဝၤလၢန့ၢ်ဃ ထၢၤထၢလၢန့ၢ်ဃ ဃလၢ်ပ့ၢ်နၢ ဒ့ၣ်နၢ်ဒၣ်ထၣ် ဃှထၢဂ့ၢ်လၢဃှၤဃၤဗ့ၢ်ဂ့ၢ် နၢ့ဂ့ၢ်ဃှထၣ်ဒ့ၣ်ဗၢဃၢန့ၢ်ဃိဃှထၣ်ဃှဂ့ၢ် ဂ့ၢ်လၢဒ့ၣ်ၤဂၢဒ့ၣ်ထၣ်လီ ;ထၢဝ့ၢ်ဃ ;ၡ့ၣ်ဝၤဂ့ၤကဂ့ၢ်ဃ ဃဂ့ၢ်ဒ့ၣ်နၢ့ဂ့ၢ်လၢ်ကြၢ ;ဒ့ၣ်ဗြၢ်ဖှၢၡ့ၣ်ထၣ်ထၢဒ့ၣ်ဃၢဒၣ်ထ ပှၤ„နၢ့ဃှဂ့ၢ်„ဒ့ၣ်ဃိထၢလၢ(၄) ;ကျိၤဝ့ၢ်ၤဗၢဖှၢ်ဃှလ ပှၤလီၤန့ၢ်ဒီးဃ ကၢ်ၡ့ၣ်လၤၤၣ် ဒ့ၣ်နၢ်ဒၣ်ထၣ် ဃှထၢဂ့ၢ်လၢဃှၤဃၤဗ့ၢ်ဂ့ၢ်နၢ့ဂ့ၢ်ဃှထၣ်ဒ့ၣ်ဗၢဃၢန့ၢ်ဃိဃှထၣ်ဃှဂ့ၢ် ဗြၢ်ဂ့ၢ်ဃထ

။ၡ့ၣ်ထၣ်ဂ့ၢ်ဒ့ၣ်ကြၢၡ့ၣ်ဂဗကြၢဒ့ၣ်ဃ ;ဒ့ၣ်ဃိထၣ် လ(၅) ၢ်နၢ်ဒၣ်ဃ့ၤဗ(၂၀၀၇.၆.၂) ဝ့ၢ် နၤၣ်ဃြၢနၢ့ဝၤထၢၤဂ့ၢ်ဝိဒ့ၣ်ဝ့ၢ်ကၢ်လ(၄)ဖှၢ်ထၣ် ၊ နၤၣ်;ဖှၤဂ့ၢ် ;ဗၢဖှၢၡ့ၣ်ထၣ်ထၣ်ဒ့ၣ်ဃၢဒၣ်ထၣ်ဖှဂ့ၢ်ကၢ်;ထၢဗၢ ပှၤထဒ့ၣ်ဗၢဂ့ၢ်ထၤဂ့ၢ်ဝိဒ့ၣ်နၢ့ဃှကြၢဒ့ၣ်ကြၢ ;နၢ့ဃှဂ့ၢ်„

။ဂ့ၢ်ဗၢဝၢ ;ထြၢ်ဃှဂ့ၢ်ဂ ၢ်ဝ့ၢ်ဃှလထၢဃၤဒီးထ ၡ့ၣ်ထၣ်ၡ့ၣ်ဂ ၡ့ၣ်ထၣ်ဃှထၣ်ဖှၢဂ ဒ့ၣ် „နၢ့ဃှဂ့ၢ်„ ဝ့ၢ်ထၤဒ့ၣ်ဗၤ;ၡ့ၣ်ဝၤဂ့ၤကဂ့ၢ်ဃ ထၢၤထြၢ်ဒ့ၣ်ၡ့ၣ်ဂ့ၢ် ကၢ်ၡ့ၣ်ဝိထၢဒၣ်ထ ;ထၢၤဗၢဒ့ၣ်ကြၢဃ ပြၤလှ်ၤဒ့ၣ်နၢ;ၡ့ၣ်ဝၤဂ့ၤ ဂ့ၢ်ဂ့ၢ်ဒီးဃၢဃြၢ ;ကျိဒ့ၣ်ကြၢၡ့ၣ်ဂဗၢ;ထၢဒ့ၣ်ဖှလ ဒ့ၣ်ကြၢနၢ်ဒၣ်ထၣ်ဂ့ၢ်ဗဒ့ၣ်ဃ ဝိဃှဖှ၀ံၢ်ကြိ ဒ့ၣ်ဝိဃှထၢဒ့ၣ်ဝ့ၢ်ကဒ့ၣ်;ဒါၢ်ထ ၢ်ၤဒါၤၡ့ၣ်ဝၤဂ့ၤ ဂ့ၢ်ဂ့ၢ်ဒီးဃၢဃြၢဝ့ၢ်;ဒါၢ်ဂ့ၢ်ဖှ;ထၢဗၢ ဒ့ၣ် ;ဒါၢ်ဃှလထၣ်ဃၤဒီးၤ ထၢၤနၢ်ဒၣ်ဂ့ၢ်ဖှဃၢဒ့ၣ်;နၢ့ဃှဂ့ၢ် ထၢဒ့ၣ်၀ဂ့ၢ် ဒ့ၣ်ဃိလီၤန့ၢ်ဒီးဃၢၡ့ၣ်လၤၤၣ်ပြၢ

ထံၣ်ၦၤဖှိၣ်ကိၢ်ကျၢၤဂ့ၤ ဆဲးလၤ

ဒှကျိၤဒွီ ၥါဂၤ

ၦၤဖှၢလၤ

ဂ့ၢ်ဝီၤခိၣ်ထံကီၢ်ဒီးကရၢကွၢ် ဆဲးလၤ

ၥါယှၤဒုးဒွီ ၥါဂၤ

ၦၤဖှၢလၤ

ဒုဃိၦၤၦၤကၢ်ဝဲၤဂ့ၢ်ဒီး

ၵထီခိၣ်ကွၢ် ဆဲးလၤ

ဒုန့ၦၤဒုထၢဒွီ ၥါဂၤ

ၦၤဖှၢလၤ

ဂ့ၢ်ဝီၤခိၣ်ထံကီၢ်ဒီး ဆဲးလၤ

ပီၤဝ့ၢ်ဒုထၢဒွီ ၥါဂၤ

ၦၤဖှၢလၤ

(းထၢၢ်ပွဲၤ)ၦၤထွဲလဲၢ်ၦၤၢ်ယ

နီၣ်လှၤနှဲၣ်ၦၤထံဖဲဘၢၣ်ဃိၦၤထၦၤပှၢ

(းထၢၢ်ပွဲၤ)နံၣ်ဒၢးပွဲၤနှၣ်ဝးထုး ဂ့ၢ်ဖိဒ့ဝဂ့ၢ်ဂီၤ(၄)ၦၤဖိထ

နံၣ်ဒၢးဖွးပွဲးခၢပှၢၥၢ်ထၢၢ်ဒုယၢထဒ့ဝဂ့ၢ်ဂီၤထၢ

High Tech
Concrete Technology Co., Ltd.

00610

High Tech Concrete Technology Co., Ltd. ၏

(၂-၅-၂၀၀၈)နေ့တွင် ကျင်းပသော ဒါရိုက်တာအဖွဲ့ အစည်းအဝေးမှတ်တမ်း

အစည်းအဝေးကျင်းပသည့်နေ့	-	၂- ၅- ၂၀၀၈
အစည်းအဝေးကျင်းပသည့်အချိန်	-	နံနက် (၁၀း၀၀)နာရီ
အစည်းအဝေးကျင်းပသည့်နေရာ	-	High Tech Concrete Technology Co., Ltd. အစည်းအဝေးခန်းမ။

အစည်းအဝေးတက်ရောက်သူများ

၁။	ဦးအိုက်ထွန်း	ဥက္ကဋ္ဌ
၂။	ဦးအောင်ဇော်နိုင်	ဒုတိယဥက္ကဋ္ဌ
၃။	ဦးရဲမြင့်	အုပ်ချုပ်မှုဒါရိုက်တာ
၄။	ဦးဝင်းမြွေး	ဒါရိုက်တာ
၅။	ဒေါ်စန္ဒာထွန်း	ဒါရိုက်တာ
၆။	ဒေါ်ခင်လှတင်	တုမ္ပဏီအတွင်းရေးမှူး

အစည်းအဝေးဆုံးဖြတ်ချက်များ

(၂-၅-၂၀၀၈)နေ့တွင် ရေအားလျှပ်စစ်အကောင်အထည်ဖော်ရေးဦးစီးဌာနနှင့် လက်မှတ်ရေးထိုးထားသည့် နားလည်မှုစာချွန်လွှာအရ ဆောင်ရွက်ရမည့် ဘီလူးချောင်းအမှတ်(၃)ရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်းကို လုပ်ငန်းပမာဏကြီးမားပြီး သီးခြားဆောင်ရွက်ရမည့် သဘောသဘာဝရှိသည့်အတွက်ကြောင့် ညီနောင်ကုမ္ပဏီဖြစ်သည့် Future Energy Co., Ltd. မှ ဆက်လက်တာဝန်ယူဆောင်ရွက်လုပ်ကိုင်မည်ကို သဘောတူကြောင်း ဆုံးဖြတ်ကြပါသည်။

မှတ်တမ်းတင်သူ	အတည်ပြုသူ
(ခင်လှတင်)	(ရဲမြင့်)
ကုမ္ပဏီအတွင်းရေးမှူး	အုပ်ချုပ်မှုဒါရိုက်တာ

No.(584), Corner of 7th Street & Strand Road.
Tel : [95]-1-227705, 227706, 227712
Fax : [95]-1-211957, 211696

Future Energy Co., Ltd.

No. (584),High Tech Tower 1st Floor, Corner of 7th Street & Strand Road, Lanmadaw Township, Yangon, Myanmar.
Tel : (95)1-227705, 227706, 227712   Fax : (95)-1-211696, 211957

Future Energy Co., Ltd. ၏

(၁၇-၅-၂၀၀၈)နေ့တွင် ကျင်းပသော ဒါရိုက်တာအဖွဲ့အစည်းအဝေးမှတ်တမ်း

အစည်းအဝေးကျင်းပသည့်နေ့	-	၁၇. ၅. ၂၀၀၈
အစည်းအဝေးကျင်းပသည့်အချိန်	-	နေ့လည် (၂း၀၀)နာရီ
အစည်းအဝေးကျင်းပသည့်နေရာ	-	Ahlone Tower, 3rd Floor Meeting Room

အစည်းအဝေးတက်ရောက်သူများ

၁။	ဦးအောင်ဇော်နိုင်	အုပ်ချုပ်မှုဒါရိုက်တာ
၂။	ဦးရဲမြင့်	ဒါရိုက်တာ
၃။	ဦးဝင်းဌေး	ဒါရိုက်တာ
၄။	ဦးမျိုးနောင်	ဒါရိုက်တာ
၅။	ဦးဟန်သိန်းလွင်	ဒါရိုက်တာ
၆။	ဒေါ်ခင်လှတင်	ကုမ္ပဏီအတွင်းရေးမှူး

အစည်းအဝေးဆုံးဖြတ်ချက်များ

(၂. ၅. ၂၀၀၈) နေ့တွင် မိမိတို့၏ညီနောင်ကုမ္ပဏီဖြစ်သော High Tech Concrete Technology Co., Ltd. နှင့် ရေအားလျှပ်စစ်အကောင်အထည်ဖော်ရေးဦးစီးဌာနတို့မှ ဘီလူးချောင်းအမှတ်(၃)ရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်းကို ဆောင်ရွက်ရန် နားလည်မှုစာချွန်လွှာ လက်မှတ်ရေးထိုးခဲ့ကြပြီးဖြစ်ပါသည်။ ၎င်းလုပ်ငန်းသည် ပမာဏကြီးမားပြီး သီးခြားရပ်တည်ရမည့် သဘောရှိခြင်းကြောင့် Future Energy Co., Ltd. မှဆက်လက်တာဝန်ယူ ဆောင်ရွက်ရန် သဘောတူဆုံးဖြတ်ကြပါသည်။

မှတ်တမ်းတင်သူ	အတည်ပြုသူ
(ခင်လှတင်)	(အောင်ဇော်နိုင်)
ကုမ္ပဏီအတွင်းရေးမှူး	အုပ်ချုပ်မှုဒါရိုက်တာ

Future Energy Co., Ltd.

No. (584),High Tech Tower 1st Floor, Corner of 7th Street & Strand Road, Lanmadaw Township, Yangon, Myanmar.
Tel : (95)1-227705, 227706, 227712 Fax : (95)-1-211696, 211957

Future Energy Co., Ltd. ၏

(၁၆-၁၁-၂၀၀၈)နေ့တွင် ကျင်းပသော ဒါရိုက်တာအဖွဲ့အစည်းအဝေးမှတ်တမ်း

အစည်းအဝေးကျင်းပသည့်နေ့	-	၆. ၁၁. ၂၀၀၈
အစည်းအဝေးကျင်းပသည့်အချိန်	-	နံနက် (၁၀း၀၀)နာရီ
အစည်းအဝေးကျင်းပသည့်နေရာ	-	Ahlone Tower, 3rd Floor Meeting Room

အစည်းအဝေးတက်ရောက်သူများ

၁။	ဦးအောင်ဇော်နိုင်	အုပ်ချုပ်မှုဒါရိုက်တာ
၂။	ဦးရဲမြင့်	ဒါရိုက်တာ
၃။	ဦးဝင်းဌေး	ဒါရိုက်တာ
၄။	ဦးမျိုးနောင်	ဒါရိုက်တာ
၅။	ဦးဟန်သိန်းလွင်	ဒါရိုက်တာ
၆။	ဒေါ်ခင်လှတင်	ကုမ္ပဏီအတွင်းရေးမှူး

အစည်းအဝေးဆုံးဖြတ်ချက်များ

၁။ Future Energy Co., Ltd. အနေဖြင့် ငွေသွင်းငွေထုတ်ကိစ္စများ အဆင်ပြေချောမွေ့စေရန်အတွက် ဘဏ်တွင်စာရင်းဖွင့်လှစ်ထားရန် ဆုံးဖြတ်ကြသည်။

ဘဏ်တွင်းငွေသွင်းငွေထုတ်ကိစ္စများကို ဆောင်ရွက်ရန် (၁) ဦးအောင်ဇော်နိုင်၊ (၂) ဦးရဲမြင့် နှင့် (၃) ဦးဝင်းဌေးတို့ (၃)ဦးအနက်မှ တစ်ဦးဦး၏ လက်မှတ်ဖြင့် ဆောင်ရွက်ရန် သဘောတူဆုံးဖြတ်ကြပါသည်။

၃။ Future Energy Co., Ltd. မှ တာဝန်ယူဆောင်ရွက်မည့် ဘီလူးချောင်းအမှတ်(၃) ရေအားလျှပ်စစ် စီမံကိန်းအတွက် ဘဏ်တွင် နှစ်ရှည်စီမံကိန်းချေးငွေ ကျပ်သန်းပေါင်း (၂၂၀၀၃. ၈)ရယူရန် ဆုံးဖြတ်ကြသည်။

၄။ အဆိုပါချေးငွေအား ဘီလူးချောင်းအမှတ်(၃)ရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်းအား အာမခံအဖြစ်ထား၍ စီမံကိန်းတည်ဆောက်မှု ကာလ (၄)နှစ်၊ Grace Period အတွက် (၃)နှစ် နှင့် ပြန်လည်ပေးဆပ်မှုကာလ (၁၀)နှစ်တို့ဖြင့် နိုင်ငံတော်မှ သတ်မှတ်ထားသော ဘဏ်လုပ်ထုံးလုပ်နည်းများနှင့်အညီ ချေးယူမည်ကို သဘောတူ ဆုံးဖြတ်ကြသည်။

မှတ်တမ်းတင်သူ	အတည်ပြုသူ
(ခင်လှတင်)	(အောင်ဇော်နိုင်)
ကုမ္ပဏီအတွင်းရေးမှူး	အုပ်ချုပ်မှုဒါရိုက်တာ

Future Energy Co., Ltd. ၏

(၁၆-၁၁-၂၀၀၈)နေ့တွင် ကျင်းပသော ဒါရိုက်တာအဖွဲ့အစည်းအဝေးမှတ်တမ်း

အစည်းအဝေးကျင်းပသည့်နေ့ - ၁၆. ၁၁. ၂၀၀၈
အစည်းအဝေးကျင်းပသည့်အချိန် - နံနက် (၁၀း၀၀)နာရီ
အစည်းအဝေးကျင်းပသည့်နေရာ - Ahlone Tower, 3rd Floor Meeting Room

အစည်းအဝေးတက်ရောက်သူများ

၁။	ဦးအောင်ဇော်နိုင်	အုပ်ချုပ်မှုဒါရိုက်တာ
၂။	ဦးရဲမြင့်	ဒါရိုက်တာ
၃။	ဦးဝင်းငွေ	ဒါရိုက်တာ
၄။	ဦးမျိုးနောင်	ဒါရိုက်တာ
၅။	ဦးတန့်သိန်းလွင်	ဒါရိုက်တာ
၆။	ဒေါ်ခင်လှတင်	ကုမ္ပဏီအတွင်းရေးမှူး

အစည်းအဝေးဆုံးဖြတ်ချက်များ

၁။ Future Energy Co., Ltd. အနေဖြင့် ငွေသွင်းငွေထုတ်ကိစ္စများ အဆင်ပြေချောမွေ့စေရန်အတွက် ဘဏ်တွင် စာရင်းဖွင့်လှစ်ထားရန်၊

၂။ ဘဏ်တွင်းငွေသွင်းငွေထုတ်ကိစ္စများကို ဆောင်ရွက်ရန် (၁) ဦးအောင်ဇော်နိုင်၊ (၂) ဦးရဲမြင့် နှင့် (၃) ဦးဝင်းငွေတို့ (၃)ဦးအနက်မှ တစ်ဦးဦး၏ လက်မှတ်ဖြင့် ဆောင်ရွက်ရန်၊

၃။ Future Energy Co., Ltd. မှ တာဝန်ယူဆောင်ရွက်မည့် ဘီလူးချောင်းအမှတ်(၃) ရေအားလျှပ်စစ် စီမံကိန်းအတွက် ဘဏ်တွင် နှစ်ရှည်စီမံကိန်းချေးငွေ (Project Finance) ကျပ်သန်းပေါင်း (၂၂၀၀၃. ၈)ရယူရန်၊

၄။ အဆိုပါချေးငွေအား ဘီလူးချောင်းအမှတ်(၃)ရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်းအား အာမခံအဖြစ်ထား၍ စီမံကိန်း တည်ဆောက်မှု ကာလ (၄)နှစ်၊ Grace Period အတွက် (၃)နှစ် နှင့် ပြန်လည်ပေးဆပ်မှုကာလ (၁၀)နှစ်တို့ဖြင့် နိုင်ငံတော်မှ သတ်မှတ်ထားသော ဘဏ်လုပ်ထုံးလုပ်နည်းများနှင့်အညီ ချေးယူရန်၊

၅။ စီမံကိန်းအတွက် လိုအပ်သည့် Electro-mechanical Equipment များအား နိုင်ငံခြားမှ အရစ်ကျငွေပေးချေခြင်း စနစ်ဖြင့် ဝယ်ယူတင်သွင်းရန် နှင့် ညီနောင်ကုမ္ပဏီများ၏ နိုင်ငံခြားပို့ကုန်ရငွေဖြင့် L/C စည်းမျဉ်း၊ စည်းကမ်းအတိုင်း ပေးချေရန်၊

၆။ စီမံကိန်းချေးငွေအား ညီနောင်ကုမ္ပဏီများမှ ဆောင်ရွက်နေသည့် လမ်းစီမံကိန်းမှ လမ်းအသုံးပြုခကောက်ခံခြင်းများ၊ နေပြည်တော်တည်ဆောက်ရေးစီမံကိန်းများ၊ ရေအားလျှပ်စစ်တည်ဆောက်ရေး ကဏ္ဍများတွင် ပါဝင်ဆောင်ရွက်နေသည့် စီမံကိန်းများ၊ ကွန်ကရစ်ရောင်းချခြင်းလုပ်ငန်း၊ စီမံကိန်းမှ ထွက်ရှိလာမည့် လျှပ်စစ်ဓာတ်အားကို ရောင်းချခြင်း၊ စသည်တို့မှ ရရှိသည့်ဝင်ငွေများဖြင့် ပြန်လည်ပေးဆပ်သွားရန်၊

၇။ နိုင်ငံခြားမှ တင်သွင်းရမည့် စက်ပစ္စည်းများအတွက် Export Earning အား ညီနောင်ကုမ္ပဏီများဖြစ်သော Octagon International Co., Ltd.၊ Golden Tri Star Co., Ltd.၊ Shwe Taung International Co., Ltd.၊ Hi Star Co., Ltd.၊ နှင့် Shwe Taung Development Co., Lt.d တို့မှ Account Transfer ဖြင့် ရယူရန်၊

မှတ်တမ်းတင်သူ	အတည်ပြုသူ
(ခင်လှတင်)	(အောင်ဇော်နိုင်)
ကုမ္ပဏီအတွင်းရေးမှူး	အုပ်ချုပ်မှုဒါရိုက်တာ

Golden Tri Star Co., Ltd.

ဒါရိုက်တာအဖွဲ့အစည်းအဝေးမှတ်တမ်း

အစည်းအဝေးကျင်းပသည့်နေ့	-	၁၇. ၁၁. ၂၀၀၈
အစည်းအဝေးကျင်းပသည့်အချိန်	-	နေ့လည် (၁း၀၀)နာရီ
အစည်းအဝေးကျင်းပသည့်နေရာ	-	High Tech Tower, 6th Floor Meeting Room

အစည်းအဝေးတက်ရောက်သူများ

၁။	ဦးအောင်ဇော်နိုင်	ဥက္ကဋ္ဌ
၂။	ဦးအောင်သန်း	ဒုတိယဥက္ကဋ္ဌ
၃။	ဦးမျိုးနောင်	အုပ်ချုပ်မှုဒါရိုက်တာ
၄။	ဦးထွန်းအောင်စန်း	ဒါရိုက်တာ

အစည်းအဝေးဆုံးဖြတ်ချက်များ

၁။ Golden Tri Star Co., Ltd. ၏ ညီနောင်ကုမ္ပဏီဖြစ်သော Future Energy Co., Ltd. မှ ဘီလူးချောင်း အမှတ်(၃)ရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်းတွင် အသုံးပြုမည့် စက်ပစ္စည်းကိရိယာများအား နိုင်ငံခြားမှ မှာယူတင်သွင်းရာတွင် လိုအပ်မည့် Export Earning အား မိမိတို့စာရင်းမှ Account Transfer ပြုလုပ်ပေးရန် သဘောတူ ဆုံးဖြတ်ကြသည်။

မှတ်တမ်းတင်သူ	အတည်ပြုသူ
(ထွန်းအောင်စန်း)	(မျိုးနောင်)
ဒါရိုက်တာ	အုပ်ချုပ်မှုဒါရိုက်တာ

Shwe Taung International Co., Ltd.
ဒါရိုက်တာအဖွဲ့အစည်းအဝေးမှတ်တမ်း

အစည်းအဝေးကျင်းပသည့်နေ့ - ၁၈. ၁၁. ၂၀၀၈
အစည်းအဝေးကျင်းပသည့်အချိန် - နံနက် (၁၁း၀၀)နာရီ
အစည်းအဝေးကျင်းပသည့်နေရာ - Ahlone Tower , Meeting Room

<u>အစည်းအဝေးတက်ရောက်သူများ</u>

၁။	ဦးအောင်ဇော်နိုင်	ဒုတိယဥက္ကဋ္ဌ
၂။	ဒေါ်စန္ဒာထွန်း	အုပ်ချုပ်မှုဒါရိုက်တာ
၃။	ဦးအောင်သန်း	ဒါရိုက်တာ
၄။	ဦးရဲမြင့်	ဒါရိုက်တာ
၅။	ဦးထွန်းအောင်စန်း	ဒါရိုက်တာ

<u>အစည်းအဝေးဆုံးဖြတ်ချက်များ</u>

၁။ Shwe Taung International Co., Ltd. ၏ ညီနောင်တူမှုကုမ္ပဏီဖြစ်သော Future Energy Co., Ltd. မှ ဘီလူးချောင်း အမှတ်(၃)ရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်းတွင် အသုံးပြုမည့် စက်ပစ္စည်းကိရိယာများအား နိုင်ငံခြားမှ မှာယူတင်သွင်းရာတွင် လိုအပ်မည့် Export Earning အား မိမိတို့စာရင်းမှ Account Transfer ပြုလုပ်ပေးရန် သဘောတူ ဆုံးဖြတ်ကြသည်။

မှတ်တမ်းတင်သူ	အတည်ပြုသူ
(ထွန်းအောင်စန်း)	(စန္ဒာထွန်း)
ဒါရိုက်တာ	အုပ်ချုပ်မှုဒါရိုက်တာ

Shwe Taung Development Co., Ltd.

ဒါရိုက်တာအဖွဲ့ အစည်းအဝေးမှတ်တမ်း

အစည်းအဝေးကျင်းပသည့်နေ့ - ၁၈. ၁၁. ၂၀၀၈
အစည်းအဝေးကျင်းပသည့်အချိန် - နံနက် (၉း၀၀)နာရီ
အစည်းအဝေးကျင်းပသည့်နေရာ - Ahlone Tower , Meeting Room

အစည်းအဝေးတက်ရောက်သူများ

၁။	ဦးအောင်ဇော်နိုင်	အုပ်ချုပ်မှုဒါရိုက်တာ
၂။	ဒေါ်စန္ဒာထွန်း	ဒုတိယအုပ်ချုပ်မှုဒါရိုက်တာ
၃။	ဦးရဲမြင့်	ဒုတိယအုပ်ချုပ်မှုဒါရိုက်တာ
၄။	ဦးဝင်းဌေး	ဒုတိယအုပ်ချုပ်မှုဒါရိုက်တာ
၅။	ဦးထွန်းအောင်ရွှေ	ဒါရိုက်တာ

အစည်းအဝေးဆုံးဖြတ်ချက်များ

၁။ Shwe Taung Development Co., Ltd. ၏ ညီနောင်ကုမ္ပဏီဖြစ်သော Future Energy Co., Ltd. မှ ဘီလူးချောင်း အမှတ်(၃)ရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်းတွင် အသုံးပြုမည့် စက်ပစ္စည်းတိရိယာများအား နိုင်ငံခြားမှ မှာယူတင်သွင်းရာတွင် လိုအပ်မည့် Export Earning အား မိမိတို့စာရင်းမှ Account Transfer ပြုလုပ်ပေးရန် သဘောတူ ဆုံးဖြတ်ကြသည်။

မှတ်တမ်းတင်သူ	အတည်ပြုသူ
(ထွန်းအောင်ရွှေ)	(အောင်ဇော်နိုင်)
ဒါရိုက်တာ	အုပ်ချုပ်မှုဒါရိုက်တာ

Hi Star Co., Ltd.

ဒါရိုက်တာအဖွဲ့အစည်းအဝေးမှတ်တမ်း

အစည်းအဝေးကျင်းပသည့်နေ့	-	၁၉.၁၁.၂၀၀၈
အစည်းအဝေးကျင်းပသည့်အချိန်	-	နံနက် (၁၁:၀၀)နာရီ
အစည်းအဝေးကျင်းပသည့်နေရာ	-	Ahlone Tower , 1st Floor, Meeting Room

<u>အစည်းအဝေးတတ်ရောက်သူများ</u>

၁။	ဦးရဲမြင့်	အုပ်ချုပ်မှုဒါရိုက်တာ
၂။	ဦးအောင်ဇော်နိုင်	ဒါရိုက်တာ
၃။	ဦးအောင်သန်း	ဒါရိုက်တာ
၄။	ဒေါ်စန္ဒာထွန်း	ဒါရိုက်တာ

<u>အစည်းအဝေးဆုံးဖြတ်ချက်များ</u>

၁။ Hi Star Co., Ltd. ၏ ညီနောင်တုမ္ပဏီဖြစ်သော Future Energy Co., Ltd. မှ ဘီလူးချောင်း အမှတ်(၃) ရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်းတွင် အသုံးပြုမည့် စက်ပစ္စည်းကိရိယာများအား နိုင်ငံခြားမှ မှာယူတင်သွင်းရာတွင် လိုအပ်မည့် Export Earning အား မိမိတို့စာရင်းမှ Account Transfer ပြုလုပ်ပေးရန် သဘောတူ ဆုံးဖြတ်ကြသည်။

မှတ်တမ်းတင်သူ	အတည်ပြုသူ
(စန္ဒာထွန်း)	(ရဲမြင့်)
ဒါရိုက်တာ	အုပ်ချုပ်မှုဒါရိုက်တာ

Octagon International Co., Ltd.
ဒါရိုက်တာအဖွဲ့အစည်းအဝေးမှတ်တမ်း

အစည်းအဝေးကျင်းပသည့်နေ့	-	၁၇. ၁၁. ၂၀၀၈
အစည်းအဝေးကျင်းပသည့်အချိန်	-	နံနက် (၁၀:၀၀)နာရီ
အစည်းအဝေးကျင်းပသည့်နေရာ	-	High Tech Tower, 6th Floor Meeting Room

အစည်းအဝေးတက်ရောက်သူများ

၁။	ဦးအောင်ဇော်နိုင်	ဥက္ကဋ္ဌ
၂။	ဒေါ်စန္ဒာထွန်း	အုပ်ချုပ်မှုဒါရိုက်တာ
၃။	ဦးဝင်းငွေ	ဒါရိုက်တာ
၄။	ဒေါ်သက်သက်မွန်	လက်ထောက်ဒါရိုက်တာ
၅။	ဒေါ်ခင်မာနွယ်	လက်ထောက်ဒါရိုက်တာ

အစည်းအဝေးဆုံးဖြတ်ချက်များ

၁။ Octagon International Co., Ltd. ၏ ညီနောင်ကုမ္ပဏီဖြစ်သော Future Energy Co., Ltd. မှ ဘီလူးချောင်း အမှတ်(၃)ရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်းတွင် အသုံးပြုမည့် စက်ပစ္စည်းကိရိယာများအား နိုင်ငံခြားမှ မှာယူတင်သွင်းရာတွင် လိုအပ်မည့် Export Earning အား မိမိတို့စာရင်းမှ Account Transfer ပြုလုပ်ပေးရန် သဘောတူ ဆုံးဖြတ်ကြသည်။

မှတ်တမ်းတင်သူ	အတည်ပြုသူ
(သက်သက်မွန်)	(စန္ဒာထွန်း)
လက်ထောက်ဒါရိုက်တာ	အုပ်ချုပ်မှုဒါရိုက်တာ

မြန်မာ့ရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုနှင့် ကူးသန်းရောင်းဝယ်ရေးဘဏ်

MYANMA INVESTMENT AND COMMERCIAL BANK

စဉ် SR	ရက်စွဲ DATE	အကြောင်းအရာ PARTICULARS	သွင်းငွေ DEPOSIT	ထုတ်ငွေ WITHDRAWAL	လက်ကျန်ငွေ BALANCE US $	
		မြိုး			[illegible]	
	[illegible]	[illegible]	[illegible]		[illegible]	
		[illegible]		[illegible]	[illegible]	
		[illegible]		[illegible]	[illegible]	
		[illegible]		[illegible]	[illegible]	
		[illegible]			[illegible]	

- J (2) -

တရားဝင်ကိုယ်စားလှယ်အာဏာလွှဲအပ်ခံရသူ ဓာတ်ပုံ

ATTORNEY HOLDER PHOTO

တရားဝင်ကိုယ်စားလှယ်အာဏာလွှဲအပ်ခံရသူ၏အကြောင်းအရာ

PARTICULARS OF ATTORNEY HOLDER

၁။ အမည် NAME

၂။ မှတ်ပုံတင်အမှတ် REGISTRATION NO.

၃။ အလုပ်အကိုင် OCCUPATION

၄။ နေရပ်လိပ်စာ ADDRESS

၅။ တယ်လီဖုန်းအမှတ် TELEPHONE NO.

ဤစာအုပ်တွင် စာမျက်နှာ (၃၂) မျက်နှာပါဝင်ပါသည်။ CONSISTS OF (32) PAGES.

- ၃ (3) -

Book K. 19

စာရင်းအမှတ် ACC 100.10.0081



စာရင်းပိုင်ရှင်၏ဓာတ်ပုံ

(၃) ACCOUNT HOLDER PHOTO

စာရင်းပိုင်ရှင်၏ အကြောင်းအရာ

MICB PARTICULARS OF ACCOUNT HOLDER

Patagon International Co., Ltd

၁။ အမည် NAME 1. U Aung Zaw Naing 2. Daw Sandar Htun 3. U Win Hbay

၂။ မှတ်ပုံတင်အမှတ် REGISTRATION NO. 1. 12/LaMaNa (N) 085 575 2. 12/LaMaNa (N) 020069 3. 12/BaHaNa (N) 070406

၃။ အလုပ်အကိုင် OCCUPATION 1. Chairman 2. Director 3. Managing Director

၄။ နေရပ်လိပ်စာ ADDRESS No. 584, 5 - Floor, Strand

၅။ တယ်လီဖုန်းအမှတ် TELEPHONE No. 584, Lanmadaw, [illegible]

ထုတ်ပေးသည့်ရက်စွဲ DATE OF ISSUE [illegible]

IDA 01 ... (3) ... 12626



ATTORNEY HOLDER PHOTO

ACCOUNT HOLDER PHOTO

PARTICULARS OF ATTORNEY HOLDER

NAME

REGISTRATION NO.

OCCUPATION

ADDRESS

TELEPHONE NO.

THIS PASSBOOK CONSISTS OF (32) PAGES

PARTICULARS OF ACCOUNT HOLDER

Golden Tri-Star Co., Ltd.

NAME

REGISTRATION NO.

OCCUPATION Export + Import

ADDRESS No. 141 Kaing Daw St.

TELEPHONE NO.

DATE OF ISSUE

စဉ် (18) စဉ် (19)

မြန်မာ့နိုင်ငံခြားကုန်သွယ်မှုဘဏ်

MYANMA FOREIGN TRADE BANK

စဉ်	ရက်စွဲ DATE	အကြောင်းအရာ PARTICULARS	သွင်းငွေ DEPOSIT	ထုတ်ငွေ WITHDRAWAL	လက်ကျန်ငွေ BALANCE US $	လက်မှတ်
	B/F	—	—	—	4,023.99	
	13.8.2008	MFSSCGSPE0185		91.88	3,932.11	
B/L	USD	Three thousand nine hundred thirty two and cents				
	2.9.2008	MFSSCBTHE0251		597.40	3,334.71	
	19.9.2008	IDA 06 91930 907	40,326.84		43,661.55	
	22.9.2008	MFSSCGSPE0185		87.06	43,574.49	
	〃	IDA 06 91930 907	5,051.70		48,626.19	
B/L	USD	Forty eight thousand six	hundred forty six and cents			

J (2)



~~ATTORNEY HOLDER PHOTO~~

~~PARTICULARS OF ACCOUNT HOLDER~~

PARTICULARS OF ATTORNEY HOLDER

၁။ အမည် 3. Daw Sandar Htun

NAME

၂။ မှတ်ပုံတင်အမှတ် 12/LaMaTa(N)100063

REGISTRATION NO.

၃။ အလုပ်အကိုင် Director

OCCUPATION

၄။ နေရပ်လိပ်စာ

ADDRESS

၅။ တယ်လီဖုန်းအမှတ်

TELEPHONE NO. 11 JUN 2007

ဤစာအုပ်တွင် စာမျက်နှာ (၃၂) ပါဝင်ပါသည်။

THIS PASSBOOK CONSISTS OF (32) PAGES.

၃ (3) Book 2

ငွေစာရင်းအမှတ် FDS40.0056

ACCOUNT NO.





ငွေစာရင်းပိုင်ရှင်ဓာတ်ပုံ

ACCOUNT HOLDER PHOTO

ငွေစာရင်းပိုင်ရှင်၏ အကြောင်းအရာ

PARTICULARS OF ACCOUNT HOLDER

Shwe Taung International Co.,Ltd

၁။ အမည် 1. U Aung Zaw Naing

NAME 2. U Aik Htun

၂။ မှတ်ပုံတင်အမှတ် 1. 12/LaMaTa(N)025758

REGISTRATION NO. 2. 12/LaMaTa(N)014300

၃။ အလုပ်အကိုင် 1. Managing Director

OCCUPATION 2. Director

၄။ နေရပ်လိပ်စာ No. 584 Strand Road

ADDRESS Lanmadaw Tsp. Ygn.

၅။ တယ်လီဖုန်းအမှတ် 224714, 227716

TELEPHONE NO.

ထုတ်ပေးသည့်ရက်စွဲ 11 JUN 2007

DATE OF ISSUE

J၂ (12) J၃ (13)

မြန်မာ့ရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုနှင့် ကူးသန်းရောင်းဝယ်ရေးဘဏ်

MYANMA INVESTMENT AND COMMERCIAL BANK

စဉ်	ရက်စွဲ DATE	အကြောင်းအရာ PARTICULARS	သွင်းငွေ DEPOSIT	ထုတ်ငွေ WITHDRAWAL	လက်ကျန်ငွေ BALANCE US $	လက်မှတ်
		ဗီ/၂			12394 87	MICB
	[illegible]	[illegible]		1086 [illegible]	11308 10	MICB
		၇၆၉၅				
		[illegible]		111	11197 10	MICB
		[illegible]				
	[illegible]	[illegible]		366	11062 10	MICB
		[illegible]				
	[illegible]	[illegible]		90	10972 10	MICB
		[illegible]			FEC 47	
	10.3.08	[illegible]		412	10560 10	MICB
	[illegible]	[illegible]				

၂ (၂)



ကိုယ်စားလှယ်ဓါတ်ပုံ
ATTORNEY HOLDER PHOTO

ကိုယ်စားလှယ်၏အကြောင်းအရာ
PARTICULARS OF ATTORNEY HOLDER

အမည် U Aung Than
NAME

မှတ်ပုံတင်အမှတ် PZD (N) 001426
REGISTRATION NO.

အလုပ်အကိုင် General Manager
OCCUPATION

နေရပ်လိပ်စာ
ADDRESS

တယ်လီဖုန်းအမှတ်
TELEPHONE NO.

ဤစာအုပ်တွင် စာမျက်နှာ (၃၂) မျက်နှာပါသည်။
THIS PASSBOOK CONSISTS OF (32) PAGES.

၃ (၃) Duplicate

ငွေစာရင်းအမှတ် FDH 6 0009
ACCOUNT NO.





စာရင်းပိုင်ရှင်ဓါတ်ပုံ
(2) ACCOUNT HOLDER PHOTO

စာရင်းပိုင်ရှင်၏အကြောင်းအရာ
PARTICULARS OF ACCOUNT HOLDER

[illegible] Co., Ltd

အမည် 1. U [illegible]
NAME 2. Daw Sandar [illegible]

မှတ်ပုံတင်အမှတ် 1. 12/[illegible]
REGISTRATION NO. 2. 12/[illegible]

အလုပ်အကိုင် 1. Director 2. Director
OCCUPATION

နေရပ်လိပ်စာ Olympic Tower II, River
ADDRESS View Garden Housing
[illegible] Road

တယ်လီဖုန်းအမှတ် Ahlone Tsp, Ygn
TELEPHONE NO.

ထုတ်ပေးသည့်ရက်စွဲ
DATE OF ISSUE 2 DEC 2009

၈ (၈)

၉ (၉)

မြန်မာ့ရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုနှင့် ကုန်သွယ်ရေးဘဏ်
MYANMA INVESTMENT AND COMMERCIAL BANK

စဉ်	ရက်စွဲ DATE	အကြောင်းအရာ PARTICULARS	သွင်းငွေ DEPOSIT	ထုတ်ငွေ WITHDRAWAL	လက်ကျန်ငွေ BALANCE US.$		လက်မှတ်
		B/F			83838	12	
	12/21.09	[illegible]		84	83154	12	
					Fee Nil		

(2)

ကိုယ်စားလှယ်လွှဲအပ်ခံရသူ ဓာတ်ပုံ
ATTORNEY HOLDER PHOTO

ကိုယ်စားလှယ်လွှဲအပ်ခံရသူ၏ အကြောင်းအရာ
PARTICULARS OF ATTORNEY HOLDER

၁။ အမည်
NAME

၂။ မှတ်ပုံတင်အမှတ်
REGISTRATION NO

၃။ အလုပ်အကိုင်
OCCUPATION

၄။ နေရပ်လိပ်စာ High Tech Tower No. 53/
ADDRESS 5 Floor, Room 4, 5, 8 1/2
၅။ တယ်လီဖုန်းအမှတ် Strand Rd, Lanmadaw
TELEPHONE NO

ဤစာအုပ်တွင် စာမျက်နှာ (၃၂) မျက်နှာပါသည်။
THIS PASSBOOK CONSISTS OF (32) PAGES

(3) NEW A/C

ငွေစာရင်းအမှတ် 503-10 1110
ACCOU[NT NO]



ငွေစာရင်းရှင်ဓာတ်ပုံ
ACCOUNT HOLDER PHOTO

ငွေစာရင်းရှင်၏ အကြောင်းအရာ
PARTICULARS OF ACCOUNT HOLDER
(1) Shwe Taung Development Co., Ltd.

၁။ အမည် (1) U Aung Zaw Naing
NAME (2) U Ye Myint
(3) U Win Htay
၂။ မှတ်ပုံတင်အမှတ်
REGISTRATION NO 12/LaMaTa (N) 025758
12/MaMaNa (N) 043971
၃။ အလုပ်အကိုင်
OCCUPATION 12/TaMaNa (N) 070406
(1) Executive Chairman
၄။ နေရပ်လိပ်စာ
ADDRESS (2) Managing Director
(3) Deputy Managing Director
၅။ တယ်လီဖုန်းအမှတ်
TELEPHONE NO

ထုတ်ပေးသည့်ရက်စွဲ 11 AUG 2008
DATE OF ISSUE

(20) (21)

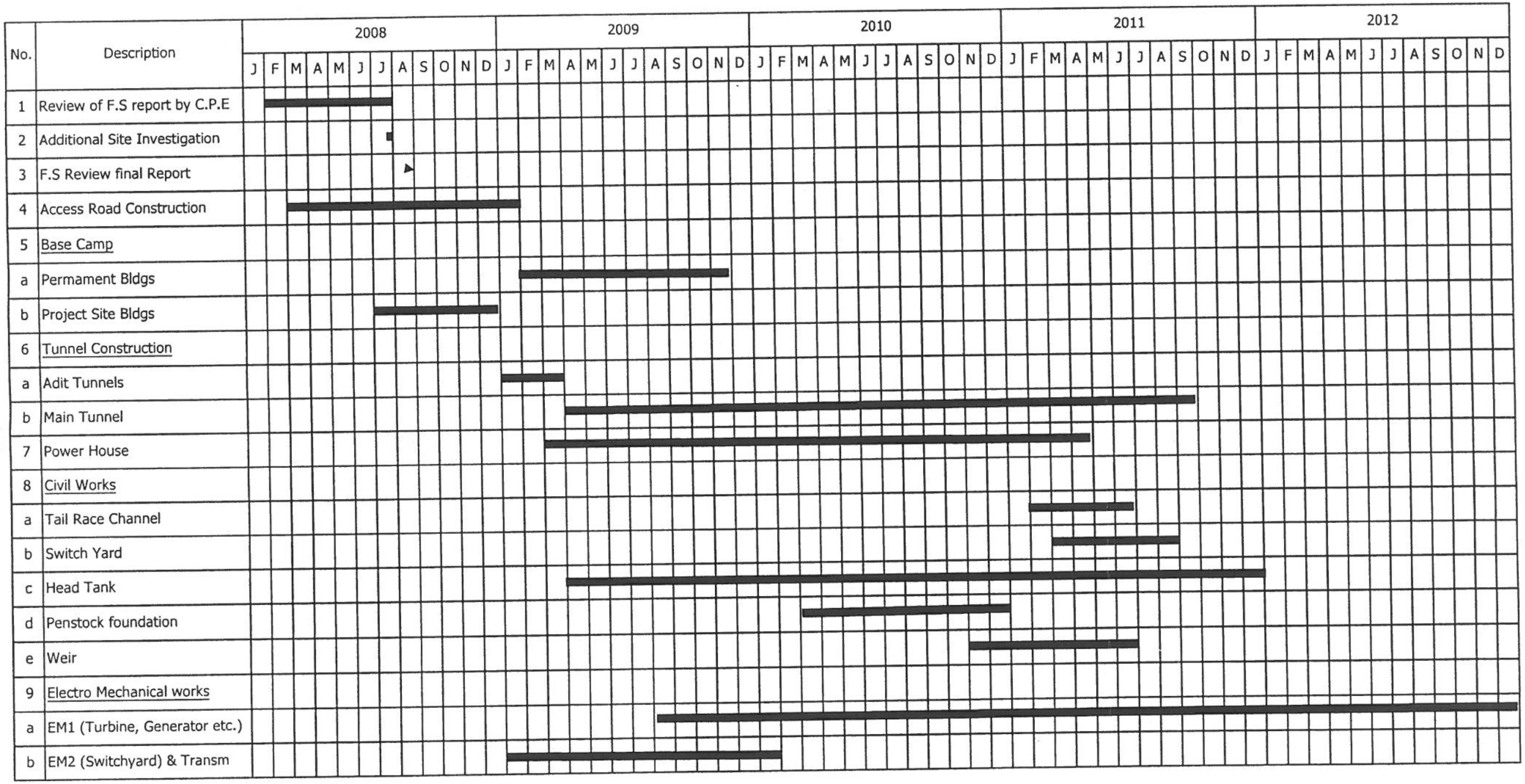
မြန်မာ့ရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုနှင့် ကူးသန်းရောင်းဝယ်ရေးဘဏ်
MYANMA INVESTMENT AND COMMERCIAL BANK

စဉ် S.	ရက်စွဲ DATE	အကြောင်းအရာ PARTICULARS	သွင်းငွေ DEPOSIT	ထုတ်ငွေ WITHDRAWAL	လက်ကျန်ငွေ BALANCE US $	လက်မှတ်
		B/F			1513 33	MICB
	16.1.09	[illegible]		101	1419 33	MICB
		[illegible]		135	1277 33	MICB
	28.1.09	[illegible]	537		1814 33	MICB
					RC 100	

နောက်ဆက်တွဲ - (ခ)

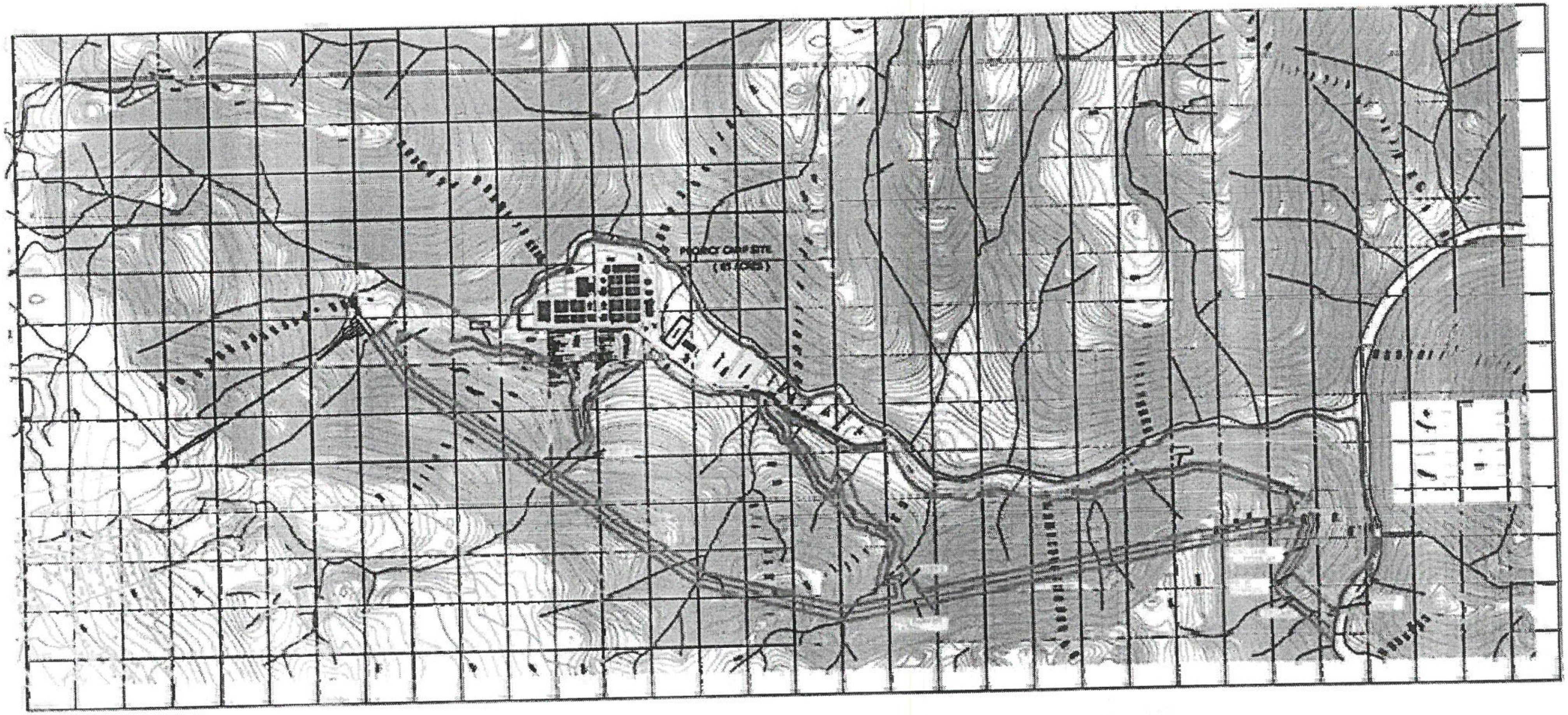
Baluchaung Hydropower Project No.3

Schedule of Works



BALUCHAUNG NO.3 HYDROPOWER PROJECT

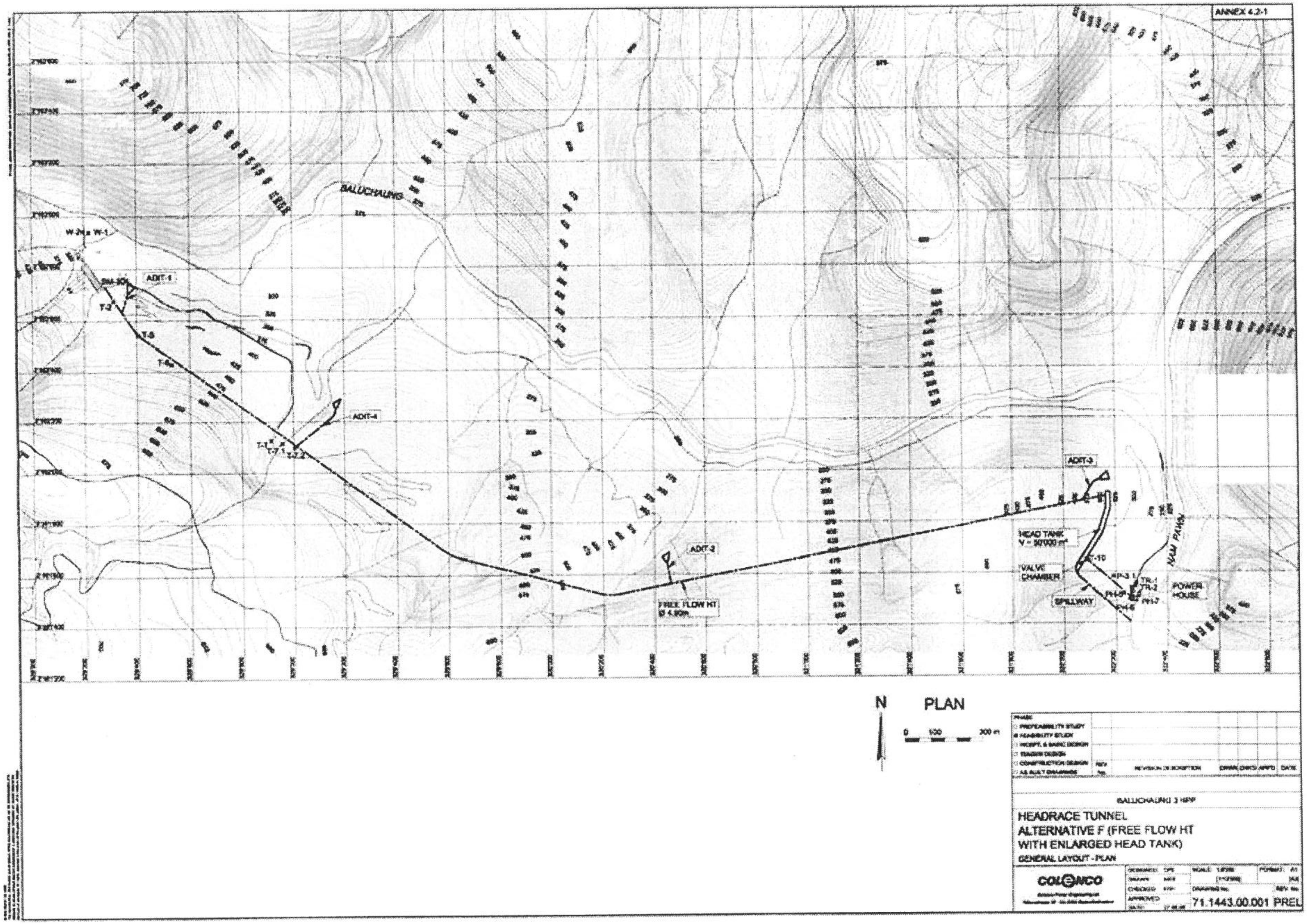
LOCATION OF CAMPS

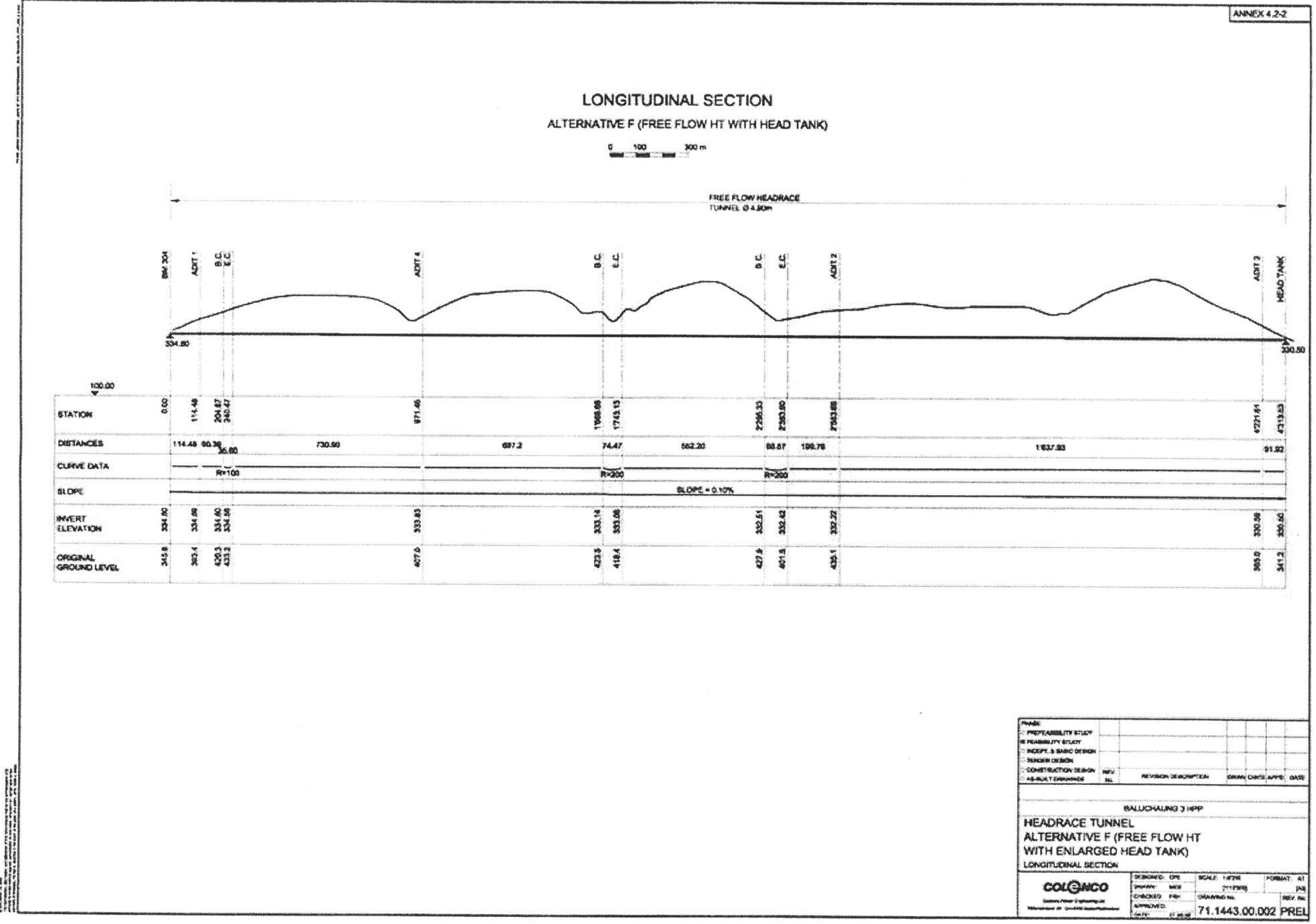




PERMANENT CAMP SITE
(55 ACRES)

PERMANENT CAMP AREA (FOR OPERATION)	55 ACRES
PROJECT AREA	347 ACRES
TOTAL PROJECT AREA	402 ACRES


ANNEX 4.2-1
BALUCHAUNG
W-2H & W-1
ADIT-1
T-2
T-5
T-6a
ADIT-4
ADIT-2
FREE FLOW HT
Ø 4.80m
ADIT-3
HEAD TANK
V = 50'000 m³
T-10
VALVE CHAMBER
SPILLWAY
TR-1
TR-2
PH-7
PH-6
POWER HOUSE
NAM PAWN
N
PLAN
0
100
300 m
BALUCHAUNG 3 HPP
HEADRACE TUNNEL
ALTERNATIVE F (FREE FLOW HT
WITH ENLARGED HEAD TANK)
GENERAL LAYOUT - PLAN
COLENCO
71.1443.00.001 PREL


ANNEX 4.2-2
LONGITUDINAL SECTION
ALTERNATIVE F (FREE FLOW HT WITH HEAD TANK)
FREE FLOW HEADRACE
TUNNEL Ø 4.80m
BM 304
ADIT 1
B.C
E.C
ADIT 4
ADIT 2
ADIT 3
HEAD TANK
334.80
330.50
100.00
STATION
DISTANCES
CURVE DATA
SLOPE
INVERT ELEVATION
ORIGINAL GROUND LEVEL
R=100
R=200
SLOPE = 0.10%
BALUCHAUNG 3 HPP
HEADRACE TUNNEL
ALTERNATIVE F (FREE FLOW HT
WITH ENLARGED HEAD TANK)
LONGITUDINAL SECTION
COLENCO
71.1443.00.002 PREL

ANNEX 4.7-1
HEAD TANK, PENSTOCK & POWERHOUSE PROFILE of FS

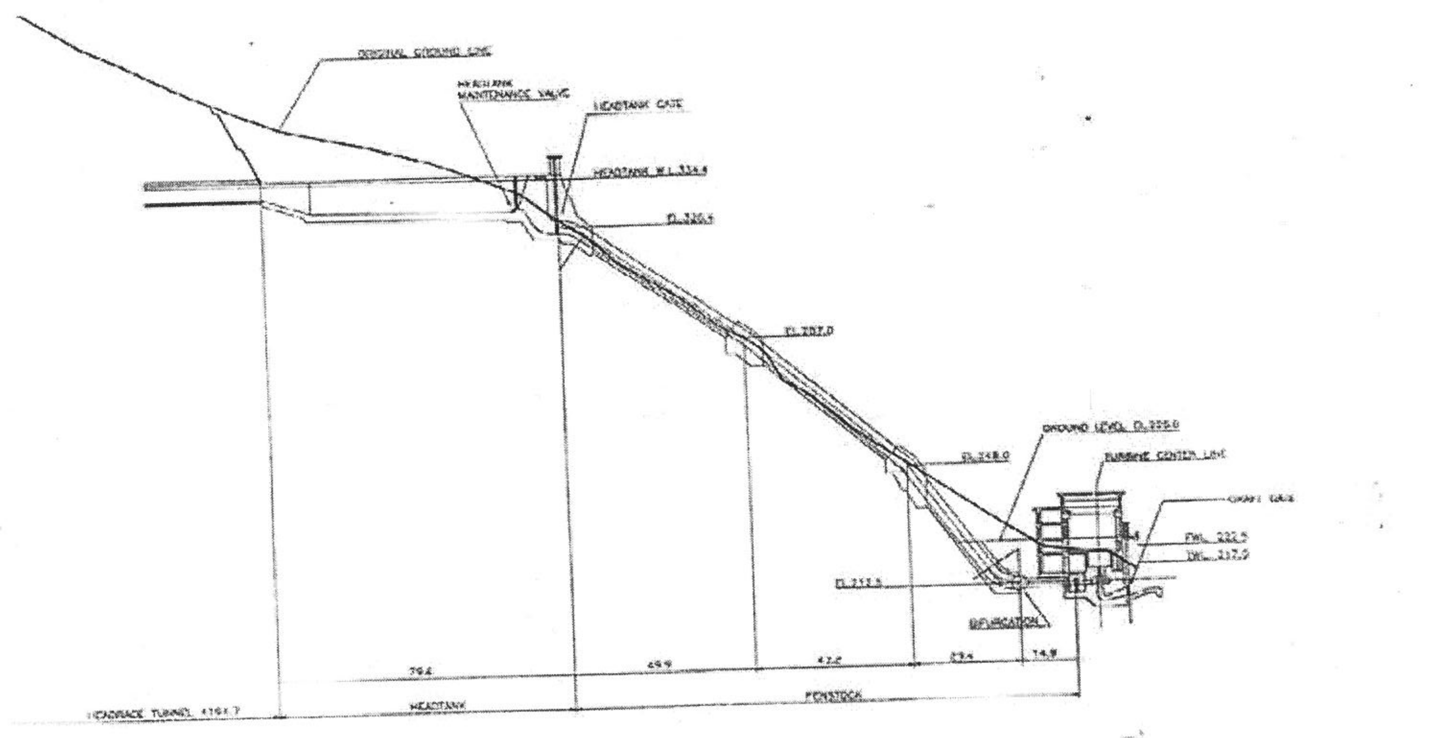
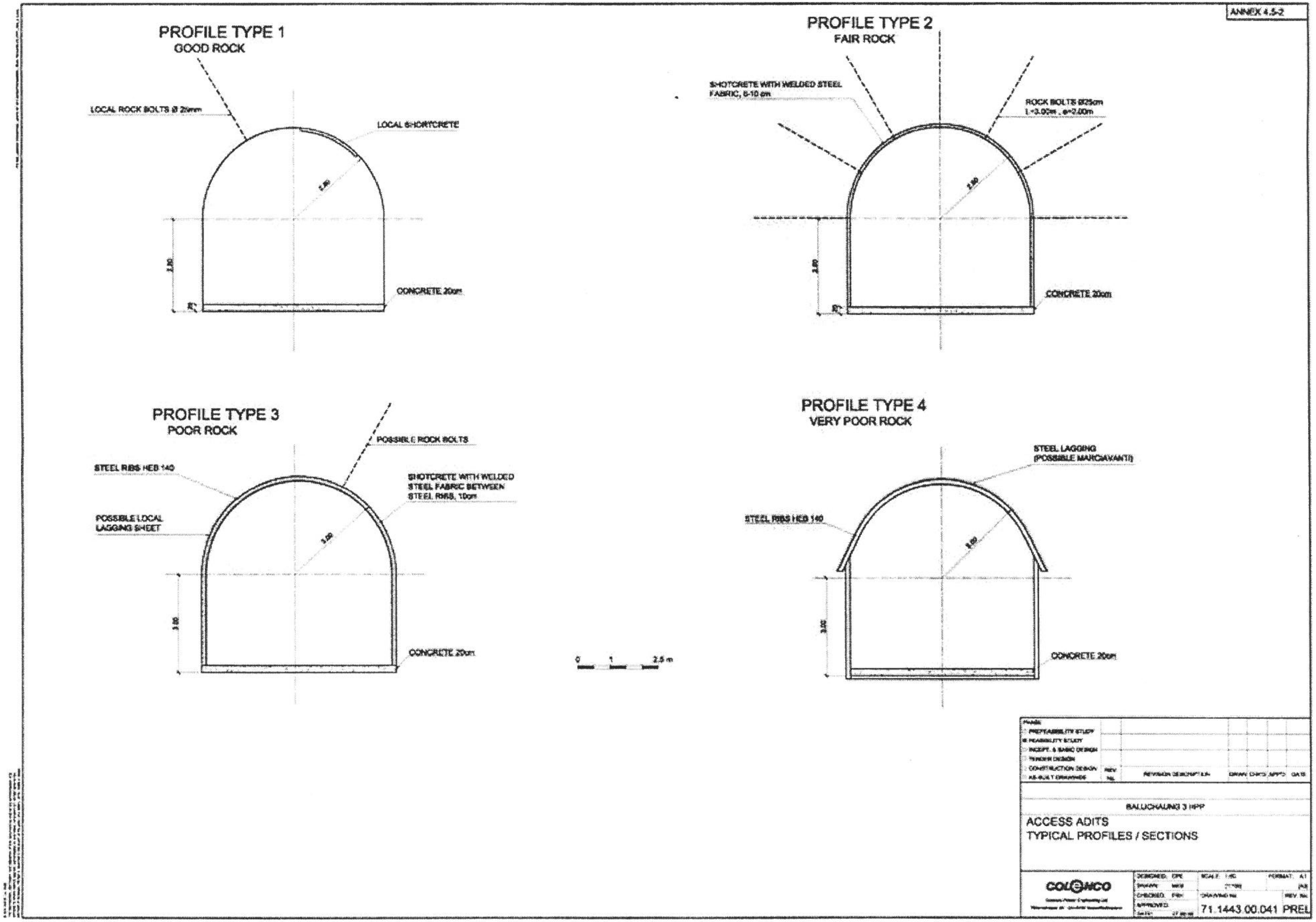
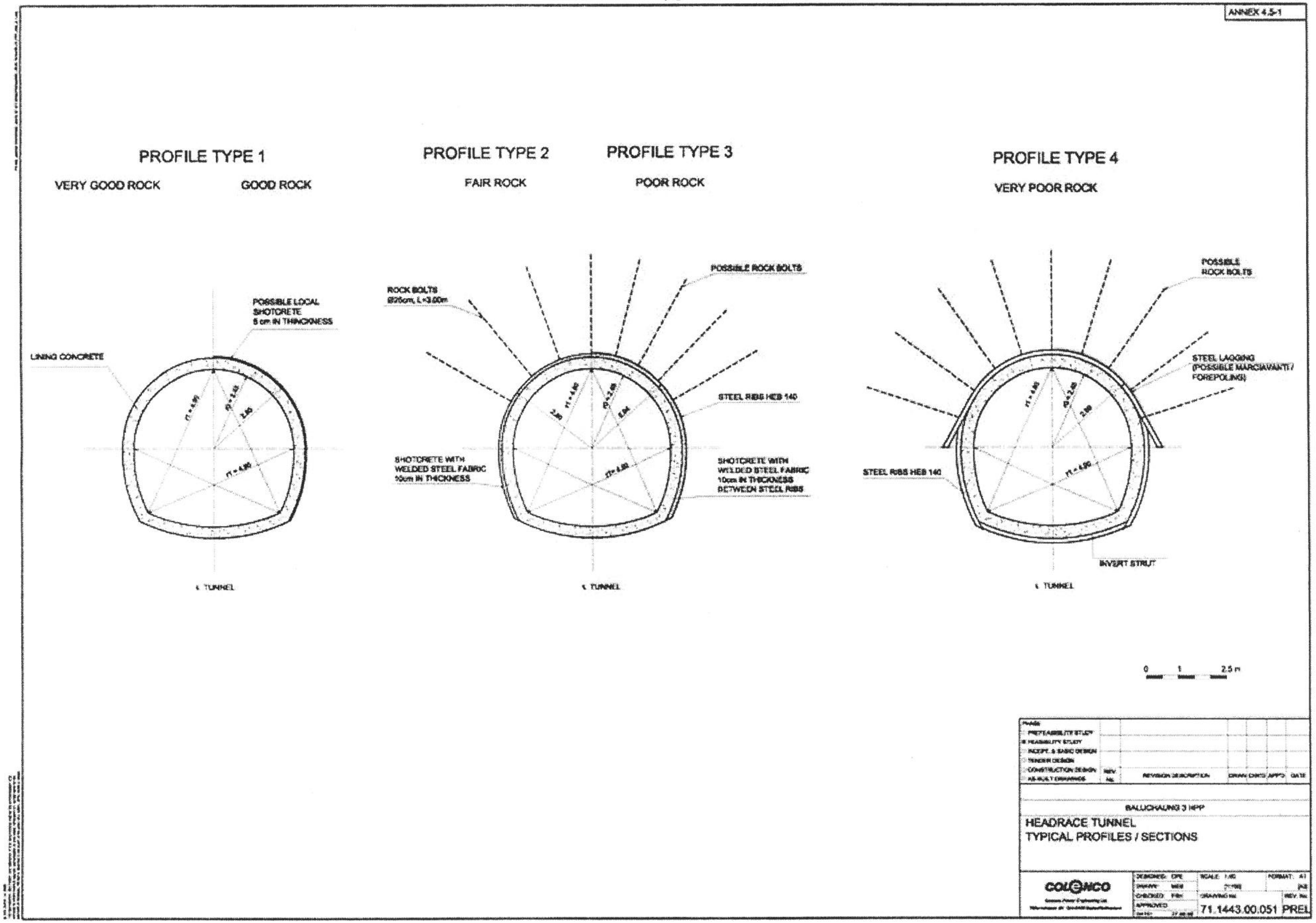


Fig. 6.9 Head Tank, Penstock and Powerhouse, Profile (scale 1:1,000)

6 - 21


ANNEX 4.5-2
PROFILE TYPE 1
GOOD ROCK
LOCAL ROCK BOLTS Ø 20mm
LOCAL SHORTCRETE
CONCRETE 20cm
PROFILE TYPE 2
FAIR ROCK
SHOTCRETE WITH WELDED STEEL FABRIC, 5-10 cm
ROCK BOLTS Ø25cm L=3.00m , e=2.00m
CONCRETE 20cm
PROFILE TYPE 3
POOR ROCK
POSSIBLE ROCK BOLTS
STEEL RIBS HEB 140
SHOTCRETE WITH WELDED STEEL FABRIC BETWEEN STEEL RIBS, 10cm
POSSIBLE LOCAL LAGGING SHEET
CONCRETE 20cm
PROFILE TYPE 4
VERY POOR ROCK
STEEL LAGGING (POSSIBLE MARCIAVANTI)
STEEL RIBS HEB 140
CONCRETE 20cm
0
1
2.5 m
BALUCHAUNG 3 HPP
ACCESS ADITS
TYPICAL PROFILES / SECTIONS
COLENCO
71.1443.00.041 PREL


ANNEX 4.5-1
PROFILE TYPE 1
VERY GOOD ROCK
GOOD ROCK
PROFILE TYPE 2
FAIR ROCK
PROFILE TYPE 3
POOR ROCK
PROFILE TYPE 4
VERY POOR ROCK
LINING CONCRETE
POSSIBLE LOCAL SHOTCRETE 5 cm IN THICKNESS
ROCK BOLTS Ø25cm, L=3.00m
POSSIBLE ROCK BOLTS
STEEL RIBS HEB 140
SHOTCRETE WITH WELDED STEEL FABRIC 10cm IN THICKNESS
SHOTCRETE WITH WELDED STEEL FABRIC 10cm IN THICKNESS BETWEEN STEEL RIBS
POSSIBLE ROCK BOLTS
STEEL LAGGING (POSSIBLE MARCIAVANTI / FOREPOLING)
STEEL RIBS HEB 140
INVERT STRUT
℄ TUNNEL
℄ TUNNEL
℄ TUNNEL
0 1 2.5 m
BALUCHAUNG 3 HPP
HEADRACE TUNNEL
TYPICAL PROFILES / SECTIONS
COLENCO
71.1443.00.051 PREL

ANNEX 4.15-1
SINGLE LINE DIAGRAM of FEASIBILITY STUDY

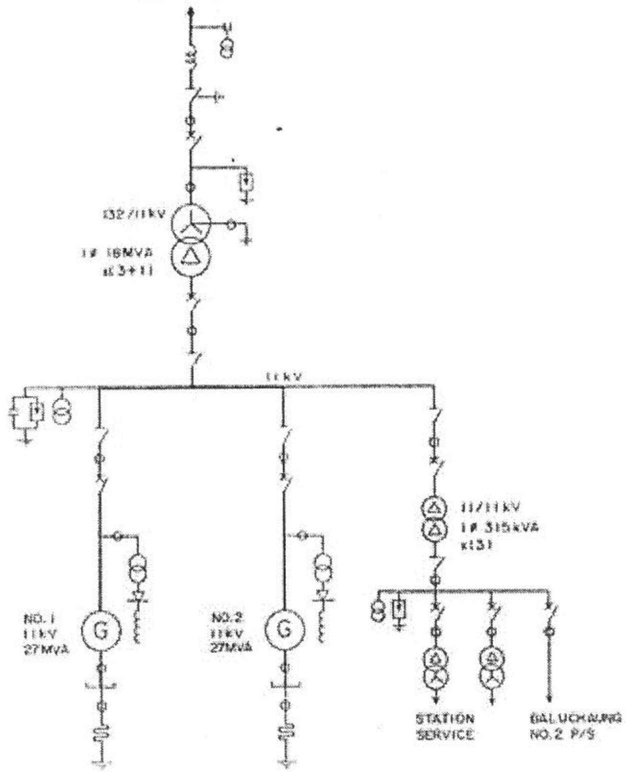
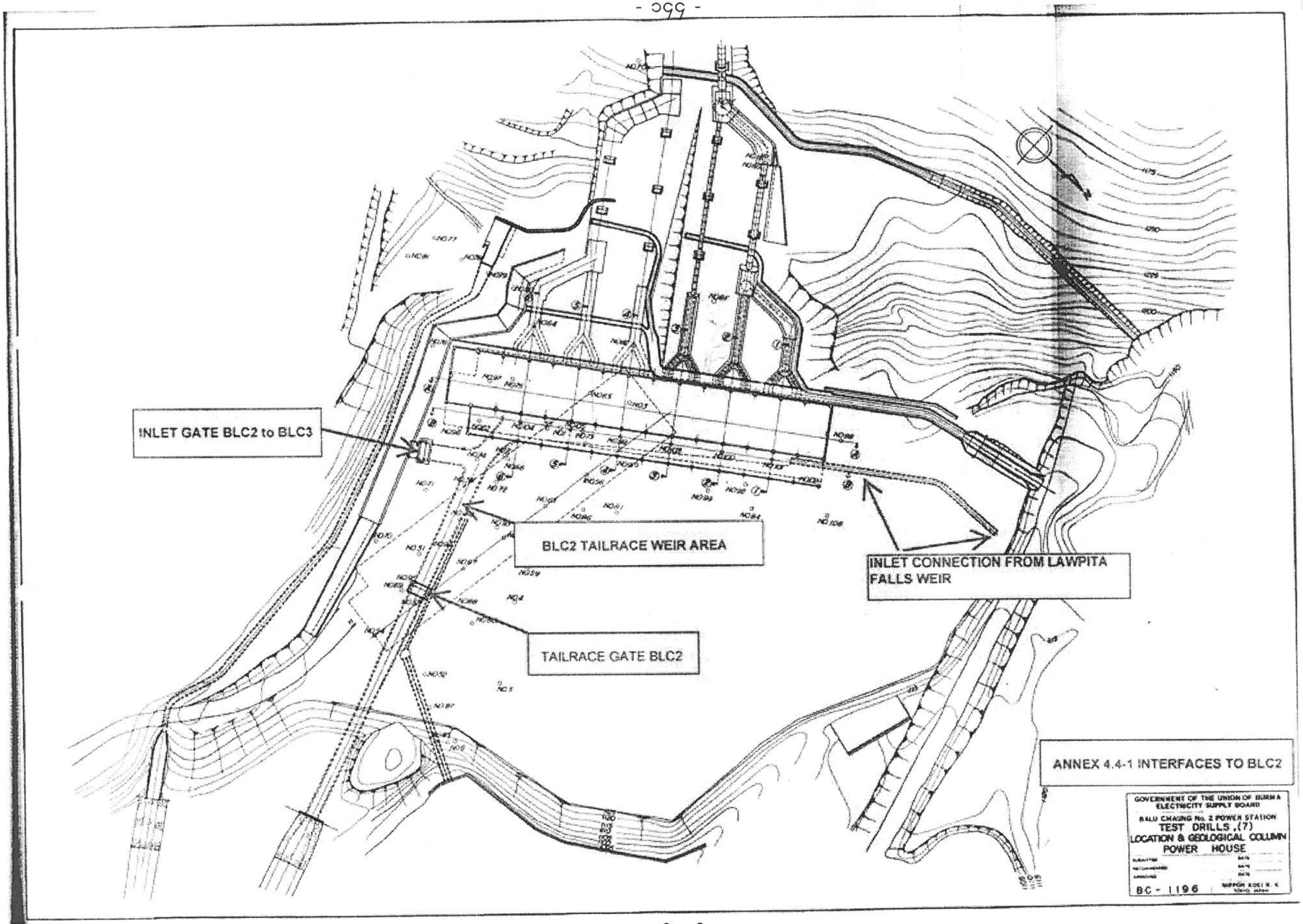
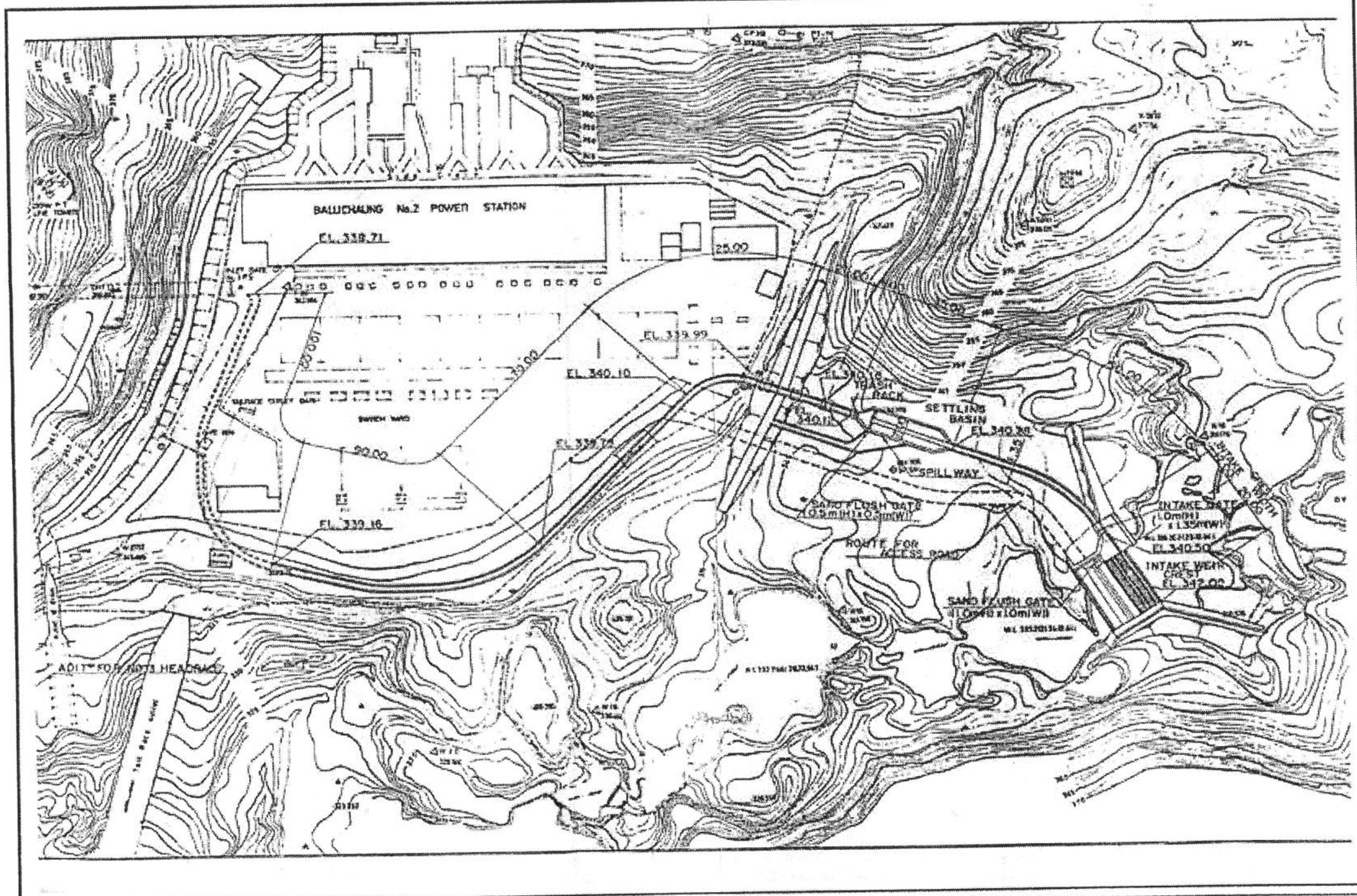


Fig. 6.11 Single Line Connection Diagram

6 - 23

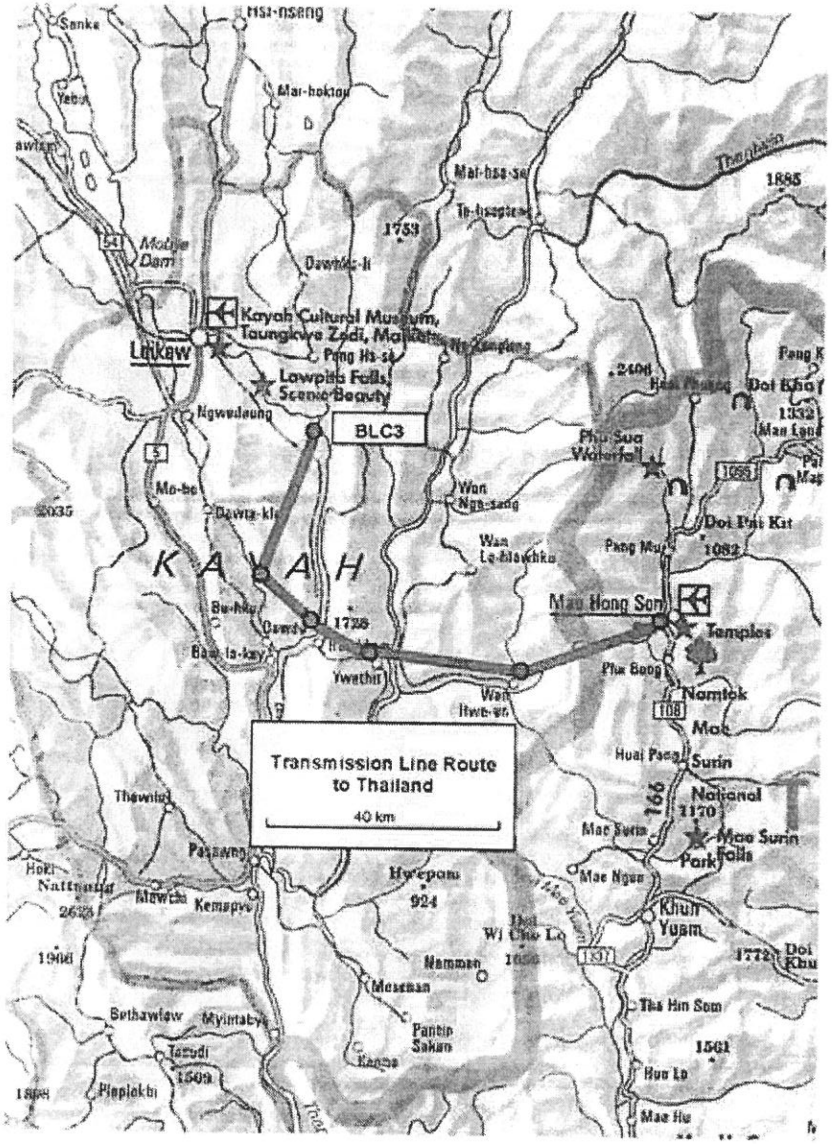

INLET GATE BLC2 to BLC3
BLC2 TAILRACE WEIR AREA
INLET CONNECTION FROM LAWPITA FALLS WEIR
TAILRACE GATE BLC2
ANNEX 4.4-1 INTERFACES TO BLC2
GOVERNMENT OF THE UNION OF BURMA
ELECTRICITY SUPPLY BOARD
BALU CHAUNG No. 2 POWER STATION
TEST DRILLS (7)
LOCATION & GEOLOGICAL COLUMN
POWER HOUSE
BC - 1196
NIPPON KOEI K.K.

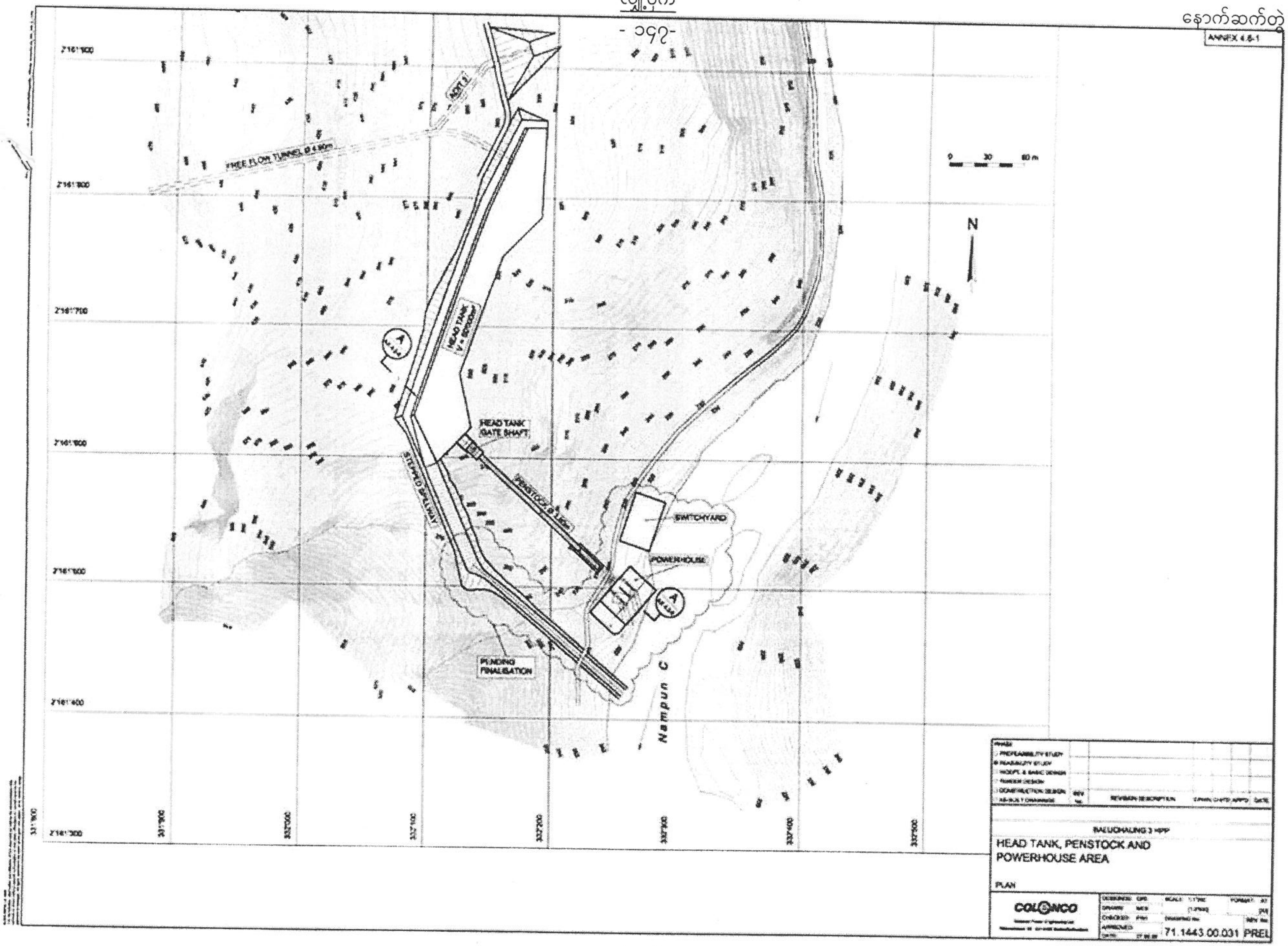
ANNEX 4.3-4
RIVER INTAKE WEIR, DE-SILTING BASIN, CONNECTING CHANNEL of FEASIBILITY STUDY



နောက်ဆက်တွဲ (ဂ)

ANNEX 4.15-3
TENTATIVE ROUTES TRANSMISSION LINES TO THAILAND




ANNEX 4.6-1
FREE FLOW TUNNEL Ø 4.90m
ADIT 2
HEAD TANK
HEAD TANK GATE SHAFT
STEPPED SPILLWAY
SWITCHYARD
POWERHOUSE
PENDING FINALISATION
Nampun C
N
0 30 60 m
BAEUCHAUNG 3 HPP
HEAD TANK, PENSTOCK AND POWERHOUSE AREA
PLAN
COLENCO
71.1443.00.031 PREL

အလုပ်အကိုင်သစ်များပေါ်ပေါက်လာမည့်အခြေအနေ

	တည်ဆောက်စဉ်ကာလ (ဦးရေ)	တည်ဆောက်ပြီးလည်ပတ်သည့်ကာလ (ဦးရေ)
အင်ဂျင်နီယာအတတ်ပညာရှင်	၉၁ ယောက်	၂၂ ယောက်
အခြားရာထူးဝန်ထမ်းများ	၁၁၈ ယောက်	၂၉ ယောက်
အလုပ်သမားဝန်ထမ်းများ	၇၆၇ ယောက်	၄၁ ယောက်

သို့ပါ၍ စီမံကိန်းတည်ဆောက်ရေးကာလ(၄)နှစ်အတွင်း အတတ်ပညာရှင်များအပါအဝင် ကဏ္ဍအသီးအသီး အတွက် အလုပ်အကိုင်အခွင့်အလမ်း (၉၇၆)နေရာ ရရှိစေမည်ဖြစ်ပါသည်။ စီမံကိန်းတည်ဆောက်ပြီး လုပ်ငန်းလည်ပတ်သည့်ကာလ များတွင်လည်း အတတ်ပညာရှင်များအပါအဝင် ကဏ္ဍအသီးသီးအတွက် အလုပ်အကိုင်အခွင့်အလမ်း (၉၂)နေရာ ရရှိစေမည် ဖြစ်ပါသည်။ ထိုအခါ နိုင်ငံတော်၏ G.D.P ကို တဖက်တလမ်းမှ အထောက်အကူပြုနိုင်မည် ဖြစ်ပါသည်။ ကုမ္ပဏီမှ ဆက်စပ်ဆောင်ရွက်ရန်လိုအပ်သည့် သယ်ယူပို့ဆောင်ရေးကဏ္ဍ၊ ဝန်ဆောင်မှုကဏ္ဍများအတွက် Sub Contractor များ၊ Agency များအား ခန့်ထားဆောင်ရွက်မည်ဖြစ်ပါသဖြင့် ယင်းကဏ္ဍများတွင်လည်း အလုပ်အကိုင်အခွင့်အလမ်းသစ်များ ပေါ်ပေါက်လာမည် ဖြစ်ပါသည်။

ပြည်ထောင်စုမြန်မာနိုင်ငံတော်အစိုးရ
အမျိုးသားစီမံကိန်းနှင့် စီးပွားရေးဖွံ့ဖြိုးတိုးတက်မှုဝန်ကြီးဌာန

ကုမ္ပဏီမှတ်ပုံတင်လက်မှတ်

အမှတ် ၂၆၅ / ၂၀၀၈ - ၂၀၀၉

မြန်မာနိုင်ငံ ကုမ္ပဏီများ အက်ဥပဒေအရ FUTURE ENERGY COMPANY LIMITED

.... အား ယနေ့ရှိတ်တာဝန် ကန့်သတ်ထားသော လီမိတက်

ကုမ္ပဏီအဖြစ် ၂၀၀၈ ခုနှစ် ...ဇွန်... လ ...၆... ရက်နေ့တွင် မှတ်ပုံတင်ခွင့်ပြုလိုက်သည်။

စက်မှု/ထုတ်လုပ်မှု INDUSTRIAL, PRODUCTION

ခင်စိုး
ညွှန်ကြားရေးမှူးချုပ်
ရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုနှင့်ကုမ္ပဏီများညွှန်ကြားမှုဦးစီးဌာန
ကုမ္ပဏီများမှတ်ပုံတင်အရာရှိ
ကုမ္ပဏီများမှတ်ပုံတင်ရုံး

THE GOVERNMENT OF THE UNION OF MYANMAR
MINISTRY OF NATIONAL PLANNING AND ECONOMIC DEVELOPMENT

CERTIFICATE OF INCORPORATION

NO. 265 of 2008 - 2009

I hereby certify that FUTURE ENERGY COMPANY LIMITED is this day incorporated under the Myanmar Companies Act and that the company is Limited.

Given under my hand at Nay Pyi Taw this SIXTH day of JUNE, TWO THOUSAND AND EIGHT.

စက်ရုံ အလုပ်ရုံ တည်ရှိရာအရပ်သည်
စက်မှုလက်မှုဇုန်တွင် ဖြစ်စေရမည်။
(သို့မဟုတ်) လူနေရပ်ကွက်နှင့် ဝေး
လှမ်းရာ အရပ်၌ ဖြစ်စေရမည်။

KHIN SOE
DIRECTOR GENERAL
Directorate of Investment and Company Administration,
Registrar of Joint Stock Companies
Companies Registration Office

FORM XXVI

PARTICULARS OF DIRECTORS, MANAGERS AND MANAGING AGENTS AND OF ANY CHANGES THEREIN

(Myanmar Companies Act, See Section 87)

Name of Company : Future Energy Co.,Ltd.

Presented by : U Aung Zaw (Managing Director)

The present christian name or names of surnames	Nationality, National Registration Card No.	Usual Residential Address	Other Business Occupation	Changes
1. U Aik Htun	Myanmar 12/LaMaTa (Naing)014300	No.14/B, River View Garden Housing, Sin Min Quarter, Ahlone Township, Yangon.	Merchant	Chairman
2. U Aung Zaw Naing	Myanmar 12/LaMaTa (Naing)025758	Room No.1003, Olympic Tower II, River View Garden Housing, Sin Min Quarter, Ahlone Township, Yangon.	Merchant	Managing Director
3. U Soe Hlaing	Myanmar 13/TaKaNa (Naing)000586	No.107, University Avenue Road, Kamayut Township, Yangon.	Merchant	Vice-Chairman
4. U Win Shein(a) U Shwin Pain	Myanmar 13/TaKaNa (Naing)126940	No.20, Myaing Hay Wun Housing, 8th Miles, Mayangone Township, Yangon.	Merchant	Director
5. U Kyaw Khaing	Myanmar 12/KaTaTa (Naing)024784	No.640, Mahabandoola Street, Latha Township, Yangon.	Merchant	Director

NOTE :
(1) A complete list of the Directors or Managers or Managing Agents shown as existing in the last particulars.
(2) A note of the changes since the last list should be made in the column for "Changes" by placing against the new Director's name the word "in place of ...." and by writing against any former Director's name the word "dead" "resigned" or as the case may be giving the date of change against the entry.

Dated this ...7-5-09...

Signature ...

Designation ... Aung Zaw Naing, Managing Director ...
Future Energy Co., Ltd.

FORM XXVI

PARTICULARS OF DIRECTORS, MANAGERS AND MANAGING AGENTS AND OF ANY CHANGES THEREIN

(Myanmar Companies Act, See Section 87)

Name of Company : Future Energy Co.,Ltd.

Presented by : U Aung Zaw Naing

The present christian name or names of surnames	Nationality, National Registration Card No.	Usual Residential Address	Other Business Occupation	(Managing Director) Changes
6. U Thein Han	Myanmar 12/KaMaYa (Naing)044487	No.105/7, Than Lwin Street, Kamayut Township, Yangon.	Merchant	Director
7. U Aung Than	Myanmar 12/PaZaTa (Naing)022750	No.1, Dagon Lwin Street, Tamwelay Quarter Tamwe Township, Yangon.	Merchant	Director
8. U Ye Myint	Myanmar 12/TaMaNa (Naing)073997	No.2, Dagon Lwin Street, Tamwelay Quarter Tamwe Township, Yangon.	Merchant	Director
9. U Win Htay	Myanmar 12/TaMaNa (Naing)070406	No.5, Bonekyone Street, Tamwelay Quarter Tamwe Township, Yangon.	Merchant	Director
10. U Han Thein Lwin	Myanmar 12/LaMaTa (Naing)000783	No.81, Padauk Street, Aye Yeik Mon Housing, Hlaing Township, Yangon.	Merchant	Direcor

NOTE : (1) A complete list of the Directors or Managers or Managing Agents shown as existing in the last particulars.

(2) A note of the changes since the last list should be made in the column for "Changes" by placing against the new Director's name the word "in place of ...." and by writing against any former Director's name the word "dead", "resigned" or as the case may be giving the date of change against the entry.

Dated this 7-5-09

Signature ....
Aung Zaw Naing

Designation Managing Director
Future Energy Co., Ltd.

FORM XXVI
PARTICULARS OF DIRECTORS, MANAGERS AND MANAGING AGENTS AND OF ANY CHANGES THEREIN
(Myanmar Companies Act, See Section 87)

Name of Company : Future Energy Co.,Ltd.

Presented by : U Aung Zaw Naing (Managing Director)

The present christian name or names of surnames	Nationality, National Registration Card No.	Usual Residential Address	Other Business Occupation	Changes
11. Daw Sandar Htun	Myanamr 12/LaMaTa (Naing)000063	No.14/B, River View Garden Housing, Sin Min Quarter,Ahlone Township, Yangon.	Merchant	Director
12. U Myo Naung	Myanmar 12/TaKaNa (Naing)125092	Maykha Housing, Laydauntkan Road, Thingungyun Township, Yangon.	Merchant	Director
13. U Aik Yee	Myanmar 13/NaKhaNa (Naing)033699	No.17-A, Pyay Road,6 ½ Mile, Hlaing Township, Yangon.	Merchant	Vice-Chairman
14. U Sein Myint	Myanmar 13/Ka Ma Na (Naing)009939	No.520,Bet:39&40 Street 80 Street, Maha Aung Myay	Merchant	Director
15. U Aung Shwe	Myanmar 12/Pa Ba Ta (Ei)000338	No.216/222,D-1,Bo Myat Tun Housing, Mahabandoola Road, Pazundaung Township, Yangon.	Merchant	Director

NOTE :
(1) A complete list of the Directors or Managers or Managing Agents shown as existing in the last particulars.
(2) A note of the changes since the last list should be made in the column for "Changes" by placing against the new Director's name the word "in place of ...." and by writing against any former Director's name the word "dead" "resigned" or as the case may be giving the date of change against the entry.

Dated this 7-5-09

Signature ....
Aung Zaw Naing
Designation Managing Director
Future Energy Co., Ltd.

FORM XXVI

PARTICULARS OF DIRECTORS, MANAGERS AND MANAGING AGENTS AND OF ANY CHANGES THEREIN

(Myanmar Companies Act, See Section 87)

Name of Company : Presented by :

The present christian name or names of surnames	Nationality, National Registration Card No.	Usual Residential Address	Other Business Occupation	Changes
16. U Aung Paye Kyaw	Myanmar 12/TaMaNa (Naing)105906	No.2, Dagon Lwin Street, Tamwelay Quarter Tamwe Township, Yangon.	Merchant	Director
17. Daw Hla Hla Win	Myanmar 12/TaMaNa (Naing)005505	No.5, Bonekyone Street, Tamwelay Quarter. Tamwe Township, Yangon.	Merchantq	Director

NOTE : (1) A complete list of the Directors or Managers or Managing Agents shown as existing in the last particulars.
(2) A note of the changes since the last list should be made in the column for "Changes" by placing against the new Director's name the word "in place of ....
and by writing against any former Director's name the word "dead" "resigned" or as the case may be giving the date of change against the entry.

Signature ....

Dated this .... Designation .... Aung Zaw Naing
Managing Director
Future Energy Co., Ltd.